ISSUE 2

MARCH 1983

Office of Industrial and Regional Benefits

Government of Canada
Industry, Trade and Commerce
and Regional Economic Expansion

Gouvernement du Canada
Industrie et Commerce
et Expansion économique régionale

36

The information in this publication was assembled by the **Office of Industrial and Regional Benefits.** The Office was created in 1981 to identify the opportunities promised by major project developments in Canada and to help translate these opportunities into economic benefits for Canadians in all parts of the country. Through consultations with major project sponsors, the Office ensures that competitive Canadian suppliers of goods and services have full and fair access to major project opportunities. It also promotes the development of Canadian suppliers, where economically warranted, to meet project demand. Another of the Office's functions is to encourage the exchange of information between project sponsors and Canadian companies so that project sponsors will be better aware of Canadian suppliers and Canadian suppliers better informed of project opportunities.

©Minister of Supply and Services Canada 1983
Cat. No. C2-72/1983E
ISBN 0-662-12435-9

CONTENTS

		Page
Introduction		2
Explanation of Format and Terms Used		3
No. of Projects and Investment - by Industry Grouping		4
No. of Projects and Investment - by Geographical Location		5
Hydrocarbons & Petrochemicals:	$500 million and over	6
	$100 to $500 million	19
Electrical Generation & Distribution:	$500 million and over	33
	$100 to $500 million	42
Transportation:	$500 million and over	48
	$100 to $500 million	52
Industrial Minerals:	$500 million and over	60
	$100 to $500 million	62
Primary Metals:	$500 million and over	72
	$100 to $500 million	74
Metal Mining:	$500 million and over	79
	$100 to $500 million	80
Forest Products:	$100 to $500 million	85
Some Projects Suspended Indefinitely		89
Alphabetical List of Sponsor Companies		90

INTRODUCTION

This publication, an update of our first inventory published in October, 1981, attempts to present a complete picture of existing and potential major project activity in Canada during the next decade. It has been produced primarily for the benefit of Canadian suppliers to major projects, but should prove helpful also to project sponsors and potential investors, to all governments in Canada and to economic analysts and others concerned with projecting future levels of economic activity across the country.

The inventory provides rudimentary, but necessary, information for Canadian firms seeking to take advantage of major project opportunities. It lists projects with a minimum investment value of $100 million that, according to public reports, are under way or could start in Canada before 1993. Commercial building projects are excluded.

The central listing describes each project, indicates its status and assigns it a degree of probability. Projects are listed under one of seven industry groupings and are also arranged according to size of investment and geographical location. As an additional aid to potential Canadian suppliers, available information on requirements for materials, equipment and services is provided. In general, nearly-completed projects whose supply requirements have all been met are not listed. As a pointer to possible additional activity in the future, there is a short, separate listing of projects from the 1981 inventory that have been deferred or suspended indefinitely. An explanation of the format and the terms used in the central listing may be found on the next page.

At the back of the inventory is an address list of all sponsor companies, with a contact name for each project. This is intended to encourage would-be Canadian suppliers to make their own direct approaches to sponsors.

The inventory has been compiled from a variety of sources but most of the material was generously contributed by the project sponsors. Every effort has been made to present current information but, due to changing economic conditions and the inevitable time lag between receipt and publication of data, some details may already be out of date. Further verification with the sponsor companies is therefore recommended before using the information as the basis of any business decision. It should also be remembered that listing of a particular project in this inventory is no guarantee of the project's eventual start or completion.

If we have failed to identify any eligible major projects in our listing, we will be happy to include them in future issues. New information and queries concerning the content of this publication should be directed to:

Office of Industrial and Regional Benefits (BIRB)
Department of Industry, Trade and Commerce and
Regional Economic Expansion
235 Queen Street
Ottawa, Ontario
K1A 0H5
Phone: (613) 593-5295

TO OBTAIN COPIES OF THE INVENTORY SEE
INSIDE BACK COVER

EXPLANATION OF FORMAT AND TERMS USED

Investment Values

As far as possible, are quoted in constant 1982 dollars excluding Allowance for Cost of Funds Used During Construction.

Project Numbers

All projects have been assigned new numbers. Project numbers used in the 1981 inventory are indicated in brackets under the new numbers. (N) indicates project was not listed in the 1981 inventory.

Industry, Investment Categories

Each project is listed under one of seven industry groupings. Each industry grouping is subdivided into projects of $500 million or more and those between $100 million and $500 million in investment value. For easy identification, the industry and investment value categories are indicated at the top of each page.

Geographical Locations

Within each of the two categories above, projects are also grouped by geographical, including offshore, locations (starting with the Territories, then working east from B.C.) and within this grouping by investment value (highest value first). Double lines denote the end of one geographical location and the beginning of another. Inter-regional projects (involving more than one province or Territory) are also enclosed within double lines. In the case of some inter-regional projects, a primary province has been selected and underlined in the "Location" column.

MEPC

Denotes Management, Engineering, Procurement, Construction and refers to project engineering, design or management firms engaged for a project.

Committed Project — 90% to 100% probable

- is under construction or is about to be started, or
- has received all necessary approvals from appropriate government regulatory agencies to allow it to proceed, or
- has been given approval by the company's Board to be started.

Planned Project — 60% to 90% probable

- has received company approval "in principle", is currently being studied to confirm economic, marketing and technical viability, and is expected to become "committed" within the next few years, or
- is expected to become "committed" within the next few years based on secured markets, contracts, letters of intent, and/or established economic viability.

Possible Project — 30% to 60% probable

- has been identified as a potentially attractive business opportunity and is the subject of preliminary technological, economic and market viability studies.

NUMBER OF PROJECTS AND INVESTMENT

BY INDUSTRY GROUPING

	OVERALL TOTALS		Committed Projects		Planned Projects		Possible Projects	
	Number of Projects	Value '82 $(millions)	No.	Value	No.	Value	No.	Value
*HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS	71	$ 87,365	33	$ 15,981	16	$ 29,921	22	$ 41,463
**ELECTRICAL GENERATION & DISTRIBUTION	45	$ 64,910	22	$ 28,913	8	$ 11,652	**15	$ 24,345
TRANSPORTATION	31	$ 27,352	21	$ 24,361	7	$ 2,241	3	$ 750
INDUSTRIAL MINERALS	31	$ 9,525	9	$ 2,785	13	$ 3,025	9	$ 3,715
PRIMARY METALS	18	$ 7,068	9	$ 2,895	2	$ 460	7	$ 3,713
METAL MINING	16	$ 4,282	5	$ 1,260	3	$ 497	8	$ 2,525
FOREST PRODUCTS	10	$ 2,245	6	$ 1,336	1	$ 299	3	$ 610
TOTALS	222	$202,747	105	$ 77,531	50	$ 48,095	67	$ 77,121

* Inclusion of competing project proposals has increased overall total of projects by two and of investment value by about $2 billion.

** Includes two water development projects (#105 and 106).

NUMBER OF PROJECTS AND INVESTMENT

BY GEOGRAPHICAL LOCATION

	OVERALL TOTALS		Committed Projects		Planned Projects		Possible Projects	
	Number of Projects	Value '82 $(millions)	No.	Value	No.	Value	No.	Value
TERRITORIES	13	$ 17,147	7	$ 4,459	3	$ 2,178	3	$ 10,510
* BRITISH COLUMBIA	45	$ 28,551	13	$ 6,112	13	$ 8,432	19	$ 14,007
ALBERTA	45	$ 24,749	17	$ 6,322	14	$ 5,187	14	$ 13,240
SASKATCHEWAN	8	$ 3,065	4	$ 1,640	-	-	4	$ 1,425
MANITOBA	5	$ 1,835	2	$ 264	1	$ 1,171	2	$ 400
ONTARIO	33	$ 15,521	23	$ 13,425	5	$ 1,271	5	$ 825
QUEBEC	28	$ 29,982	19	$ 19,739	3	$ 4,806	6	$ 5,437
NEW BRUNSWICK	8	$ 3,920	3	$ 496	1	$ 360	4	$ 3,064
NOVA SCOTIA	15	$ 12,873	8	$ 2,573	4	$ 2,300	3	$ 8,000
NEWFOUNDLAND	6	$ 12,160	1	$ 450	3	$ 9,550	2	$ 2,160
INTER-REGIONAL	16	$ 52,944	8	$ 22,051	3	$ 12,840	5	$ 18,053
TOTALS	222	$202,747	105	$ 77,531	50	$ 48,095	67	$ 77,121

* Inclusion of competing project proposals has increased overall total of projects by two and of investment value by about $2 billion.

N.B. Project expenditures are not all incurred in the region of the project but are distributed throughout Canada and among some foreign sources. If clear, the primary location of inter-regional projects (those involving more than one province or Territory) has been underlined in the inventory. The bulk of the investment in these projects will be centred in British Columbia, Alberta and the Territories.

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Tarsiut Production Project	Offshore Beaufort Sea	Gulf Canada Resources Inc. (Gulf Canada Limited, operator, 40.55%), Dome Petroleum 33.48%, Norcen Energy Ltd. 15.70%, Mobil Oil Canada 6.25%, Canterra 4.02%	?	?	5,000+	1985/89	1 (N)

DESCRIPTION: Offshore (Beaufort Sea) oil production. Reserves being delineated.

STATUS: Study under way to determine economic and technical feasibility. Field delineation drilling also under way.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Dempster Gas Pipeline	Yukon/N.W.T.	Foothills Pipe Lines (Yukon) Ltd. (Nova 50%, Westcoast Transmission Co. Ltd. 50%)	6,000	130	5,000	1989/92	2 (126)

DESCRIPTION: To connect Mackenzie Delta gas with Foothills pipeline near Whitehorse, 34" dia., 1.2 bcf/d, 1200 km long.

STATUS: Application to NEB complete, but project is not expected to be reviewed for some time depending upon progress of Alaska Highway Gas Pipeline (project 11), reserve discoveries and market demand.

SUPPLY REQUIREMENTS: 1200 km of 34" dia. pipe, 10 - 29,000 HP compressor stations, about 20 - 34" mainline block valve assemblies.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Arctic Pilot Project	Melville Island, Arctic N.W.T.	Petro-Canada (operator) 37.5%, Nova 25%, Dome 20%, Melville Shipping Ltd. 17.5%	23,000	254	1,578 (planned) and 428 (possible)	1984/87	3 (127)

DESCRIPTION: To demonstrate feasibility of producing and delivering 250 MMcf/d of natural gas as LNG from Melville Island to southern, or possibly European, markets. Includes: pipeline across M.I. ($138 million), LNG facilities on M.I. ($816 million), two 140,000 m^3 ice-breaking LNG carriers ($624 million). Associated facilities: field development on M.I. by Panarctic Oils Limited ($160 million) and possible regasification terminal in Quebec or N.S. by TransCanada PipeLines Ltd. ($268 million).

STATUS: Work should resume in 1983 following delay as a result of adjournment of NEB hearings to permit APP to evaluate potential markets in western Europe.

SUPPLY REQUIREMENTS: 56 cm diameter, 160 km pipeline across M.I., one barge-mounted liquefaction plant producing 13,500 m^3 LNG/day, two storage barges having 100,000 m^3 LNG storage capacity each, two 140,000 m^3 Arctic Class 7 LNG carriers, plus natural gas processing facilities, LNG loading dock, support facilities at M.I.

Committed ____ Planned APP Possible southern terminal

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Dome Beaufort Exploration Program	Beaufort Sea off Mackenzie Delta	Dome Petroleum Ltd.	1,800	-	969	1982/87	4 (123)

DESCRIPTION: To drill offshore exploratory wells in the Beaufort Sea 1982-1987.

STATUS: Drilling of initial wells under way.

SUPPLY REQUIREMENTS: Casing, fuel, mud, well head equipment and related drilling supplies.

Committed X Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Esso Beaufort Sea Offshore Exploration	Beaufort Sea	Esso Resources Canada Limited 10% Home Oil et al 90%	1,250	250	850	1981/85	5 (172)

DESCRIPTION: 5 year exploration program (1981-1985) on Esso Resources' Beaufort Sea and Mackenzie Delta lands. Program includes annual seismic programs, drilling seven offshore wells from artificial islands, and drilling six onshore wells.

STATUS: Drilling of one offshore well at West Atkinson completed. Construction of Itiyok and Kadluk islands started in July, 1982.

SUPPLY REQUIREMENTS: Marine vessels (tugs and barges), trailer suction hopper dredge, cranes, heavy construction equipment, drilling rig and supplies.

Committed X Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Arctic Exploration	Vicinity of Melville, Bathurst, Ellef Ringnes Islands in High Arctic, N.W.T.	Panarctic Oils Ltd. (representing 67 companies)	n/a	500	700	1982/85	6 (N)

DESCRIPTION: Twenty agreements covering more than 14 million hectares. Panarctic will drill 25 wells in next five years, 17 offshore wells from ice platforms and eight wells onshore.

STATUS: Drilling expected to start in 1983.

Committed X Planned ____ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Gulf Beaufort Sea Drilling System	Beaufort Sea	Gulf Canada Resources Inc	2,000+	500	674	1981/84	7 (129)

DESCRIPTION: Construction of drilling system for use in exploring the Beaufort Sea. Consists of floating conical drill unit and mobile Arctic caisson plus supporting icebreakers, supply vessels and base.

STATUS: Under construction.

Committed X Planned ____ Possible ____

Norman Wells Oil Field Development	Norman Wells, N.W.T.	Esso Resources Canada Limited	2,000	174	630	1982/85	8 (130)

DESCRIPTION: 25,000 b/d oil field development including island construction, drilling 150 wells, pipeline gathering system, and oil, gas and water treatment facilities. See project 39.

STATUS: Drilling started, major engineering and construction contracts awarded, major equipment purchased, mobilization of major construction equipment under way.

MEPC: Partec Lavalin (processing facilities). Northern Construction and Loram (island and pipeline construction).

Committed X Planned ____ Possible ____

Parsons Lake Gas Plant	Mackenzie Delta, N.W.T.	Gulf Canada Resources Inc.	2,800	120	510	1988/92	9 (131)

DESCRIPTION: 300 MMcf/d gas plant processing Parsons Lake Gas Field reserves.

STATUS: Awaiting transportation system to deliver gas to market. Pipeline construction up the Mackenzie Delta is on hold following Berger hearings.

Committed ____ Planned ____ Possible X

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Polar Gas Pipeline	Ont., Man., Sask. and N.W.T.	Polar Gas Project (equal ownership: Trans Canada Pipelines Ltd., Ontario Energy Corp., Tenneco Oil Canada, Panarctic Oils Ltd., Petro-Canada)	36,426	793	13,000	1987/95	10 (124)

DESCRIPTION: To bring natural gas by large diameter pipeline from Arctic Islands and MacKenzie Delta/Beaufort Sea areas 5000 km to southern markets. Initial capacity 2.15 bcf/d, ultimate capacity of fully powered system 3.3 bcf/d.

STATUS: Documentation in support of application nearing completion. Various alternatives under consideration. No decision has been made as to timing of filing applications with regulatory authorities.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Alaska Highway Gas Pipeline	Yukon, B.C., Alta., Sask.	Foothills Pipe Lines (Yukon) Ltd. (Nova 50%, Westcoast Transmission Co. Ltd. 50%)	30,000	300	Phase 1: 1,000 Phase 2: 9,300	1985/89	11 (125)

DESCRIPTION: 48", 56", 42" & 36" pipeline to run from Prudhoe Bay through Yukon and Northern B.C. into Alberta where it will divide into two lines to take Alaskan gas to U.S. eastern and western markets. The Canadian portion of the pipeline exceeds 3423 km. See project 2.

STATUS: A) Phase I western leg complete. Gas flow started October, 1981. B) Phase I eastern leg complete. Gas flow started September, 1982. C) Phase 2 (northern segment) engineering continuing and rescheduled to support 1989 completion. No major procurement and construction activity until 1984/85.

SUPPLY REQUIREMENTS: For Phase 2: pipe, valves, fittings, compressor station equipment, construction equipment, trucks, welders, pipe laying and pipe wrapping equipment, etc.

Committed Phase 1 Planned Phase 2 Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Western-LNG Project	B.C. coast	Potential sponsors include Dome Petroleum Ltd., Westcoast Transmission Company Limited (pipeline), TransCanada Pipelines Limited, NIC Resources Inc.	5,000	2,900	2,125 (excluding pipeline - project 15)	1983/86	12 (102)

DESCRIPTION: To liquefy 400 MMcf/d of B.C. and Alberta gas for transport to five Japanese utilities under 20-year contract. Project calls for construction of gas liquefaction terminal at Grassy Point nr. Prince Rupert ($1,300 million); five tankers to transport LNG to Japan ($825 million); and new gas pipeline across northern B.C. (project 15).

STATUS: B.C. government chose this project over rival proposals (see project 13) mid-1982. NEB approved gas export application January, 1983.

SUPPLY REQUIREMENTS: Five tankers, liquefaction plant, wharves, ancillary vessels, associated equipment and services.

MEPC: AKCL Group (Associated-Kellogg Ltd., Commonwealth Construction Co. Ltd., Lavalin Inc.).

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Rio Gas Project	B.C. coast	Petro-Canada 40%, Westcoast Transmission 40%, Mitsui and Co. Ltd. 20%	8,598	499	1,600	1983/87	13 (104)

DESCRIPTION: Export 250 MMcf/d of LNG to Japan, 270 MMcf/d liquefaction plant and four ships 125 thousand m^3 capacity and natural gas pipeline 800 km in length. Natural gas from B.C. gas fields to be transmitted in a new pipeline to a port on tidewater near Prince Rupert, B.C.

STATUS: Proposal filed with B.C. Government November, 1981. On July 15, 1982, B.C. Government announced support for alternative proposal headed by Dome Petroleum (projects 12 and 15). On August 9, 1982, consortium requested NEB not to proceed with its application for a gas export licence at this time and to maintain the application in a pending status until a hearing later.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
B.C. Petrochemical Plants	B.C.: various locations coast and inland	Canadian Occidental Petroleum Ltd. 30%, Dome Petroleum Ltd. 27.5%, Westcoast Transmission 22.5%, Mitsubishi Corp. 20%	10,000	600	1,500	1986/89	14 (103)

DESCRIPTION: Extraction plant, located in northeastern B.C., will process 16 million m^3/day of "wet" gas to extract some 3620 m^3/day of natural gas liquids (ethane, propane, butane, pentanes). Ethane and some of the propane will be pipelined to the coast, to be used as feedstock to produce 270,000 tonnes of ethylene per year. Remaining natural gas liquids will be sold to domestic and export markets. A petrochemical complex, at a site not yet selected, will upgrade the ethylene to produce varying quantities of ethylene dichloride, vinyl chloride monomer and polyethylene. A chlor-alkali plant will be built with the petrochemical plant or chlorine will be purchased from others. Extraction plant will be owned 50% each by Dome and Westcoast.

STATUS: Requires B.C. government approval and internal corporate approvals; preliminary application filed in 1982. Depends upon markets for products manufactured and price for feedstock. Extremely low probability at present time.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Western-LNG Natural Gas Pipeline	B.C.	Westcoast Transmission Company Limited	1,500	24	'85 828 '86 196 '88 15 '89 21 Total 1,060	Phase 1 1984/85 " 2 /86 " 3 /88 " 4 /89		15 (N)

DESCRIPTION: 870 km natural gas pipeline from northeastern B.C. to proposed LNG plant near Prince Rupert. See project 12.

STATUS: NEB approval being sought.

SUPPLY REQUIREMENTS: 870 km 26" grade 483 pipe, six compressor stations, two meter stations, communications and tele-control facilities, one maintenance/operations base.

Committed ____ Planned X Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Powell River Nitrogen Fertilizer Complex	Powell River, B.C.	Westcoast Transmission Company Limited 25% British Columbia Resources Investment Corporation 25% Chieftain Development Company Ltd. 25% Union Oil Company of California 25%	2,000	100	675	1983/1985	16 (106)

DESCRIPTION: Nitrogen fertilizer complex at west coast tidewater port of Powell River, B.C.: 1600 tonnes per day ammonia plant, 1600 tonnes per day urea plant, shipping terminal and storage area.

STATUS: Proposal made to B.C. Government late 1981. In July, 1982, B.C. Government announced 400 bcf of province's natural gas surplus to be allocated to provincial ammonia-urea plant. Proposal conditional upon construction of natural gas pipeline to Vancouver Island (see projects 40 and 41). Terms of reference for public hearing regarding pipeline project expected shortly.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Trans Mountain Oil Pipe Line	Vancouver, B.C. to Edmonton, Alta.	Trans Mountain Pipe Line Company Ltd.	?	?	875	1985/87	17 (105)

DESCRIPTION: A 30" dia. oil pipeline from Low Point, Washington to Edmonton, Alberta, 1127 km along the present Trans Mountain right of way, with capacity of 500,000 b/d.

STATUS: The State of Washington Energy Facilities Site Evaluation Council has extended commencement of hearing date to July 26, 1984. Company has asked NEB to hold Cabinet approval in abeyance until then.

SUPPLY REQUIREMENTS: 1127 km of 30" dia. oil pipe.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Canstar Oil Sands	Near Fort McMurray, Alta.	Petro-Canada 50%, Nova 50%	?	?	6,500	?	18 (110)

DESCRIPTION: Oil sands mining in Athabasca region of N.E. Alberta. Bitumen extraction. Upgrading to synthetic crude. Shipping via pipeline to Edmonton. Projected volume 130,000 - 140,000 b/d.

STATUS: Project remains in study stage with staff reduced to 30 from 120 personnel.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Peace River Oil Sands Development	Peace River, Alta.	Shell Canada Resources Limited	?	?	2,000+	1988/94	19 (109)

DESCRIPTION: Potential size 6,000 - 24,000 m^3/d in-situ or mining.

STATUS: In definition phase.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Alberta Gas Pipeline Network Expansion — Alberta — Nova, An Alberta Corporation — ? — 956 — 1,200 — 1982/91 — 20 (N)

DESCRIPTION: Expansion of gas transmission pipeline network in Alberta - 10 year forecast.

STATUS: Planning and scheduling continues.

SUPPLY REQUIREMENTS: Pipe, valves, fittings, compressor station equipment, construction equipment, camp buildings and services, etc.

Committed ____ Planned X Possible ____

Shell Synthetic Crude Oil Refinery and Benzene Plant — Scotford, Alta. — Shell Canada Ltd. — 5,000 — 270 — 1,026 — 1981/84 — 21 (114)

DESCRIPTION: Refinery unit will have initial capacity of 50,000 b/d with expansion to 70,000 b/d. Pipelines would include those for feedstock and products. Benzene plant will have capacity of 670 tonnes/day.

STATUS: Under construction.

MEPC: PCL-Braun-Simons Ltd.

Committed X Planned ____ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Joffre Ethylene Plant III	Joffre, Alta.	Alberta Gas Ethylene Co. Ltd.	1,810	95	710	1984/86	22 (141)

DESCRIPTION: Construction and operation of ethylene plant and related facilities to produce 680 kt/a (1.5 billion lbs/a) of polymer grade ethylene. See project 25.

STATUS: In planning stage.

Committed ____ Planned _X_ Possible ____

Redwater Ethylene Plant	Redwater, Alta.	Esso Chemical Canada 33 1/3%, Alberta Energy Co. Ltd. 33 1/3%, Hudson's Bay Oil & Gas Co. Ltd. 33 1/3%	?	300	700+	1987/91	23 (N)

DESCRIPTION: World scale ethylene plant with 700 kt capacity.

STATUS: Under study. Original timing deferred in order to further study the project and market opportunity.

SUPPLY REQUIREMENTS: Piping.

Committed ____ Planned ____ Possible _X_

Biewag Fuel Grade Methanol Plant	Waskatenau, Alta.	Biewag Energy Resources Ltd. (operating company of West German parent)	1,400	150	700	1983/85	24 (N)

DESCRIPTION: 5000 t/d methanol facility. All product to be exported to Europe.

STATUS: AERCB development permit conditional on approval of sales contract by Alberta Department of Economic Development.

SUPPLY REQUIREMENTS: Process equipment, engineering services.

Committed ____ Planned ____ Possible _X_

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Joffre Ethylene Plant II	Joffre, Alta.	Alberta Gas Ethylene Co. Ltd.	1,800	95	557	1982/84	25 (140)

DESCRIPTION: Construction and operation of ethylene plant and related facilities to produce 680 kt/a (1.5 billion lbs/a) of polymer grade ethylene. See project 22.

STATUS: Under construction. Mechanical completion expected by July, 1984.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

Clover Bar Acetic Acid/Vinyl Acetate Plant	Clover Bar, nr. Edmonton, Alta.	Celanese Canada Inc.	1,920	148	503	1984/87	26 (N)

DESCRIPTION: Capacity: acetic acid 365 kt/yr, vinyl acetate 400 kt/yr.

STATUS: Still in planning stage - capacities and timing given are not finalized and are subject to change. Preliminary engineering work proceeding but construction schedule delayed.

Committed _____ Planned __X__ Possible _____

Husky Bi-Provincial Upgrading & Production Project	Sask. & Alta.	Husky Oil Operations Ltd.					
			Upgrader: 4,450	300	1,100	1983/87	27
			Production: 15,653	3,600	2,100	1982/2000	(N)

DESCRIPTION: Bi-provincial heavy oil production and upgrading project based on production of heavy crude oil from Lloydminster area in Saskatchewan and Lloydminster/Cold Lake area in Alberta. Existing Lloydminster refining facilities in Alberta would be linked with new upgrading facilities to be constructed in Saskatchewan, resulting in combined production and upgrader complex with capacity of 8000 m^3 (50,320 barrels) per day.

STATUS: Formal proposals currently before federal and provincial governments.

SUPPLY REQUIREMENTS: Pressure vessels, towers, heat exchangers, air coolers, pumps and blowers, furnaces, compressors, tanks, high pressure reactors, piping, valves, computers, buildings. Large diameter pipe, steam injection systems, fireflood injection systems, well completion equipment. Engineering, construction and financial services.

Committed _____ Planned __X__ Possible _____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Quebec Natural Gas Distribution Network	Quebec	Gaz Métropolitain Inc., Gaz Inter-Cité Québec Inc.	8,800	?	1,000	1982/86	28 (N)

DESCRIPTION: Extension of natural gas distribution network into the two areas served by Gaz Métropolitain and Gaz Inter-Cité Québec. See projects 29, 64.

STATUS: Under construction.

Committed _X_ Planned ____ Possible ____

Trans Quebec Maritimes Pipeline	Quebec/ New Brunswick/ Nova Scotia	Gazoduc Trans Quebec & Maritimes Inc. (TransCanada PipeLines Ltd. and Nova)	3,620	?	1,515	1981/90	29 (119)

DESCRIPTION: Gas pipeline from Montreal to Quebec City, then possibly to Halifax and Glace Bay. See projects 28, 64.

STATUS: Saint-Lazare/Boisbriand section: completed February, 1982.
Boisbriand/Trois-Rivières section: scheduled for completion November, 1982.
Trois-Rivières/Quebec section: under construction, scheduled for completion summer, 1983.

SUPPLY REQUIREMENTS: Piping; welding, transportation and safety equipment.

Committed Saint-Lazare/Quebec Planned _____ Possible Quebec/Halifax

---

Offshore Sable Island-Venture Gas Development	Offshore, N.S.	Mobil Oil Canada Ltd. (operator) 31.5%, Petro-Canada 35.0%, N.S. 20.0%, Texaco Canada Inc., 13.5%	?	?	2,000	1983/87	30 (120)

DESCRIPTION: Offshore gas production and offshore central facility, submarine pipeline to shore, onshore gas plant facility. Raw gas production in the range of 500 MMcf/d+.

STATUS: Appraisal drilling and project planning under way.

Committed ____ Planned _X_ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Scotian Shelf Exploration: Program 2	On Scotian Shelf off Nova Scotia	Shell Canada Resources Limited, operator. Other major owners: Shell Explorer Ltd., Canterra Energy Ltd., Petro-Canada Exploration Inc., Sulpetro Ltd. Other participants: Mobil Oil Canada Ltd., Texaco Canada Resources Ltd., Texas Eastern Exploration of Canada Ltd.	n/a	475	551	1982/84-85	31 (N)

DESCRIPTION: Seven exploration agreements, each with three-year term, covering area of 1.9 million hectares. Drilling of nine exploration wells. Completion of 5,250 km of seismic work. Term for two of agreements will be extended one year if second drilling rig spuds a well before October 31, 1983. See project 32.

STATUS: Program under way.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Scotian Shelf Exploration: Program 1	N. of Sable Island off Nova Scotia	Petro-Canada Exploration Inc. 50%, Bow Valley Industries Ltd. 25%, Husky Oil Operations Ltd. 25%	n/a	?	500	1982/85	32 (N)

DESCRIPTION: Four exploration agreements, each to run for three years, covering area of 1.7 million hectares. Drilling of up to eight exploratory wells. Minimum of 3,000 km of seismic work in first two years. See project 31.

STATUS: COGLA approved drilling of first well August, 1982. Feasibility and design studies under way for construction of common-user marine support facility in Nova Scotia.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Hibernia Oil Development	Offshore, Nfld.	Mobil Oil Canada Ltd. (operator) 28%, Petro-Canada 25%, Gulf Canada Resources Inc. 25%, Chevron Standard Ltd. 16%, Columbia Gas Canada Ltd. 6%	?	?	6,000	1984/89	33 (121)

DESCRIPTION: Offshore oil production & transportation system for facility producing 200,000-300,000 bopd. Reserves estimated at one billion barrels minimum.

STATUS: Delineation drilling and feasibility studies under way. Dispute over jurisdiction causing delays.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
East Coast Gas Liquids (Olefins)	Atlantic Provinces	Gulf Canada Ltd., Petro-Canada	?	?	750	1988/92	34 (132)

DESCRIPTION: 0.7 billion kg/yr. ethylene plant.

STATUS: Continuing joint study to determine economic feasibility.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Gulf Lubricating Oil Plant	To be determined	Gulf Canada Ltd.	?	?	500	?	35 (133)

DESCRIPTION: 1 million b/yr. lubricating oil plant.

STATUS: Feasibility being studied.

Committed ____ Planned ____ ossible X

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Gulf Beaufort Sea Exploration	Beaufort Sea	Gulf Canada Resources Inc. Principal partners: Canterra Energy Ltd., Dome Petroleum Ltd., Mobil Oil Canada Ltd., Westmin Resources Ltd, Norcen Energy Resources Ltd., Petro-Canada Exploration Inc.	-	500 (peak employment)	436 (operating cost)	1983/87-89	36 (N)

DESCRIPTION: Five-year program, which can be extended to a maximum of seven years if Gulf increases its drilling commitment beyond five wells, of oil and gas exploration covering 637,000 hectares in the Beaufort Sea.

STATUS: Drilling to start this year.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Dome Beaufort Sea Oil Pilot Development	Beaufort Sea off Mackenzie Delta, N.W.T.	Dome Petroleum Ltd.	?	?	400	1983/87	37 (N)

DESCRIPTION: Pilot project to ship volumes of oil from Beaufort Sea offshore islands to test systems for ships, wells, and production facilities.

STATUS: Planning and feasibility analysis under way, as well as preliminary engineering work in some areas.

SUPPLY REQUIREMENTS: Offshore drilling and production structures, icebreaking tanker, drilling materials, modular oil and gas production equipment.

Committed _____ Planned __X__ Possible _____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Davis Strait Exploration	In Davis Strait between Greenland and Baffin Island, N.W.T.	Canterra Energy Ltd. Other participants: PanCanadian Petroleum Limited, Société québécoise d'initiatives pétrolières (SOQUIP), Home Oil Company Limited, Murphy Oil Company Limited, Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited, Petro-Canada Exploration Inc.	n/a	350	200	1982/86	38 (N)

DESCRIPTION: Five-year agreement on 800,000 hectares involving two wells. COGLA approved drilling of first test July, 1982.

STATUS: Program under way.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Norman Wells Oil Pipeline	Norman Wells, N.W.T., to Zama, Alta.	Interprovincial Pipe Line (NW) Ltd.	800	26	467	1983/85	39 (171)

DESCRIPTION: 868.5 km of 323.9 mm O.D. buried crude oil line from Norman Wells, N.W.T., to Zama, Alberta, together with three diesel-powered pump stations, maintenance depots and communication/control system. See project 8.

STATUS: Additional field studies for environmental and geotechnical purposes completed. Logistics planning under way for main construction to start winter, 1983/84. Completion scheduled for July, 1985. Some preclearing might get under way winter, 1982/83.

SUPPLY REQUIREMENTS: Grade 52 pipe, three diesel pump stations (each approx. 1000 HP), associated yard piping 3" to 8" size, valves, fittings, flanges, insulated steel buildings, radio/telephone communication system, supervisory control.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Vancouver Island Gas Pipeline: Westcoast Proposal	B.C. Mainland to Vancouver Island	Westcoast Transmission Company Limited	1,000	28	418	?	40 (N)

DESCRIPTION: Construction of gas pipeline to Vancouver Island via northern route. Would include 661 km (411 miles) of transmission pipeline and twin submarine pipelines across 32 km (20 miles) section of the Strait of Georgia. One of several proposals. See project 41.

STATUS: Pre-public hearing by provincial government into technical and economic feasibility of various applicants' proposals under way 1982. Completion of enquiry was expected December, 1982. B.C. Utilities Commission was then scheduled to hold public hearings.

SUPPLY REQUIREMENTS: 661 km (411 miles) of pipe (mainly 16" O.D. grade 483), one multi-unit compressor station, five meter stations.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Vancouver Island Gas Pipeline: B.C. Hydro Proposal	B.C. Mainland to Vancouver Island	B.C. Hydro	1,400	120	352	1983/85	41 (138)

DESCRIPTION: Extension of gas transmission and distribution system to Vancouver Island via southern route. One of several proposals. See project 40.

STATUS: Pre-public hearing by provincial government into technical and economic feasibility of various applicants' proposals under way 1982. Completion of enquiry was expected December, 1982. B.C. Utilities Commission was then scheduled to hold public hearings.

SUPPLY REQUIREMENTS: Gas transmission steel pipe (6" to 20"), plastic gas distribution pipe, compressors.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Kitimat NH_3/Urea Fertilizer	Kitimat, B.C.	Ocelot Industries Ltd.	1,200	100	330	1983/86	42 (N)

DESCRIPTION: 1100 STPD NH_3 plant, 1200 STPD urea plant and related offsite and shipping facilities.

STATUS: Preliminary engineering complete. B.C. Government approval required.

SUPPLY REQUIREMENTS: Pipe, pressure vessels, compressors, pumps, instrumentation, structural steel, etc. for typical petrochemical plant.

MEPC: AKL - SNC/FW

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Prince Rupert Petrochemical Terminal	Prince Rupert, B.C.	Transtec Canada Ltd./Simon TR Holdings Ltd. of the U.K. (developer/operator) through leasing arrangements with B.C Development Corp., Ports Canada, CN Rail	?	?	100?	?	43 (N)

DESCRIPTION: Liquid bulk and petrochemical terminal to handle between 500,000 and one million tonnes of Alberta and B.C. petrochemicals and refined petroleum products annually.

STATUS: Agreement between federal, B.C., Alberta governments announced February, 1982. Developer/operator undertaking advanced planning studies. Project delayed because of market uncertainty.

SUPPLY REQUIREMENTS: Tanks, piping, valves, etc.

MEPC: Simon TR Holdings Ltd.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Esso Nitrogenous Fertilizer Plant	Redwater, Alta.	Esso Chemical Canada	1,500	150	450	1981/83	44 (139)

DESCRIPTION: 527 kt ammonia/492 kt urea capacity fertilizer plant (world scale).

STATUS: Under construction - approximately 70% complete.

SUPPLY REQUIREMENTS: Piping

MEPC: Bechtel

Committed X Planned ____ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Shell Styrene Monomer Plant	Scotford, Alta	Shell Canada Ltd.	600	130	320	1981/84	45 (152)

DESCRIPTION: The plant is designed to produce 300,000 tonnes/year of styrene monomer from ethylene and benzene, using Mobil/Badger/Cosden technology. Location is adjacent to Shell's new refinery which will supply benzene feedstock.

STATUS: All the necessary government approvals have been obtained. Construction is under way, and was about 15% complete at the end of September, 1982.

MEPC: Canadian Badger Co. Ltd.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

Sherritt Gordon Nitrogen Fertilizer Plant	Fort Saskatchewan, Alta.	Sherritt Gordon Mines Limited	1,575	140	319	1980/83	46 (145)

DESCRIPTION: World scale, nitrogen fertilizer plant: 1100 ton-per-day ammonia, 1000 ton-per-day urea.

STATUS: Under construction.

MEPC: Canadian Kellogg

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

Cold Lake In-situ Oil Sands Project	Cold Lake area, Alta.	Esso Resources Canada Limited	?	?	300+	1986/90	47 (108)

DESCRIPTION: Original project of 24,000 m^3/d bitumen is being restudied for development on a reduced scale and on a staged basis. Size and timing under development.

STATUS: Under development.

Committed _____ Planned _____ Possible __X__

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Union Carbide Ethylene Derivatives Plant	Prentiss, Alta.	Union Carbide Corporation	800	120	300	1981/84	48 (143)

DESCRIPTION: Ethylene glycol plant. 226 million kg/yr.

STATUS: 40% completed. Expected start-up: mid-1984.

MEPC: Fluor

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Strathcona Refinery Expansion	Edmonton, Alta.	Imperial Oil Ltd.	1,260	65	290	1981/83	49 (157)

DESCRIPTION: Phase I: Refinery expansion to balance present crude running capability by the addition of conversion, recovery and treating facilities to meet increasing turbo fuel and low temperature diesel fuels. Phase II: Expansion to double the present refinery's asphalt production from Cold Lake bitumen.

STATUS: Detailed engineering virtually complete. Material procurement 80+% complete. Construction approximately 40% complete.

MEPC: Associated Kellogg Limited and Kilborn Limited

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Shell Linear Higher Olefins Plant	Scotford, Alta.	Shell Canada Limited	700	90	275	1983/85	50 (N)

DESCRIPTION: Would be designed to produce 200,000 tonne/year of linear higher olefins from ethylene, using Shell technology.

STATUS: The project still under internal study. Alberta government approval to proceed has been obtained.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 – $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Gibbons Linear Polyethylene Plant	Gibbons, Alta.	Alberta Energy Co. Ltd. 50%, Du Pont Canada Inc., technology and marketing, 50%	450	150	260	1983/86	51 (N)

DESCRIPTION: 225 kt/yr.

STATUS: In process design stage.

SUPPLY REQUIREMENTS: MEPC contractor, process equipment.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Novacor Polyethylene Plant	Joffre, Alta.	Novacor Polyethylene (LLD) Ltd.	700	150	260	1982/84	52 (154)

DESCRIPTION: Linear low density polyethylene plant employing Union Carbide Corporation's "UNIPOL" technology to produce 270 kt/yr.

STATUS: Under construction. Engineering 50% complete and on schedule.

MEPC: Fluor Canada Ltd.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Gulf Refinery Expansion — Edmonton	Edmonton, Alta.	Gulf Canada Ltd.	?	?	240	1980/83	53 (148)

DESCRIPTION: 40,000 b/d synthetic crude processing facilities.

STATUS: Phase I complete and on stream. Phase II to be completed in 1983.

MEPC: Bechtel

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Gulf Benzene Plant — Edmonton	Edmonton, Alta.	Gulf Canada Ltd.	1,200	30	200	1983/86	54 (147/153)

DESCRIPTION: 1600 B/D aromatics plant.

STATUS: Feasibility study continuing.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Syncrude Debottlenecking Project	Fort McMurray, Alta.	Syncrude Canada Ltd. (Esso Resources Canada Ltd. 25%, Petro-Canada 17%, Alberta Oil & Gas Equity 16.74%, Canada-Cities Service Ltd. 13.23%, Alberta Energy Co. Ltd. 10%, Gulf Canada Resources Inc. 9.03%, Hudson's Bay Oil & Gas Co. Ltd. 5%, PanCanadian Petroleum Co. 4%)	?	?	180	1983/86	55 (N)

DESCRIPTION: Debottlenecking project to boost production of Syncrude's oil sands plant by 10,000 b/d to 119,000 b/d.

STATUS: Could start in 1983.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Wolf Lake Oil Sands Project	Wolf Lake, 55 km N.W. of Cold Lake, Alta.	BP Exploration Canada Ltd. 70%, Hudson's Bay Oil & Gas Co. Ltd. 17½%, Pan Canadian 12½%	900	200	165	1982/84	56 (N)

DESCRIPTION: In-situ oil sands project to produce 7,000 barrels per day of bitumen.

STATUS: Engineering completed. Tendering process under way.

SUPPLY REQUIREMENTS: Engineering/management, drilling equipment, field facilities (wellheads, piping, etc.), road building equipment, central plant (steam generators, water conditioners, separators).

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Edmonton Polyethylene Plant Expansion	Edmonton, Alta.	Canadian Industries Ltd. (50%) Trimac, Calgary (50%)	500	100	150	?	57 (156)

DESCRIPTION: 100,000 tonnes high density polyethylene.

STATUS: Engineering design completed. Under review because of uncertain market conditions. Possibly some resolution by January, 1983.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Judy Creek 'A' & 'B' Pool Miscible Flood	Swan Hills, Alta.	Esso Resources Canada Limited (major operator) Several other participants sharing up to 25%.	50 - 100	10	150	1984/85	58 (113)

DESCRIPTION: Modification/construction of field facilities and reactivation of wells for hydrocarbon miscible flood to recover over 60 million barrels of oil from Judy Creek 'A' and 'B' pool reservoirs.

STATUS: 'A' Pool: Comprehensive technical and economic forecasts in place. Awaiting resolution of changes to Alberta's enhanced recovery incentive system before making decision to proceed with detailed engineering.
'B' Pool: Awaiting 'A' pool project implementation.

SUPPLY REQUIREMENTS: Conventional hydrocarbon recovery facilities, pipeline and pumping equipment.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Suncor Plant Integrity Project	Fort McMurray, Alta.	Suncor Inc. Resources Group	721	0	103	1982/84	59 (N)

DESCRIPTION: Consists of compressor house rebuild, auxiliary steam facility, process control system, water treatment and boiler revamp.

STATUS: Compressor house completed, auxiliary steam facility almost completed. Work on other aspects in early stages only.

SUPPLY REQUIREMENTS: Four auxiliary boilers, heating and ventilation, structural steel siding, electrical instrumentation, valves, pipes and fittings, tanks, pumps, drivers, analysers, tubes, structural steel, insulation, control room, digital control system, critical alarm and shutdown system, control wiring.

MEPC: Bechtel, Foster Wheeler

Committed X Planned ____ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Suncor Hydrocracker Complex	Sarnia, Ont.	Suncor Inc., Sunoco Group	800	100	335	1982/84	60 (163)

DESCRIPTION: Residual oil upgrading: 20,000 b/d.

STATUS: Design engineering 75% complete. Field construction under way.

SUPPLY REQUIREMENTS: Typical major equipment and bulk materials for hydrocracker complex.

MEPC: SNC/FW Ltd., Partec Lavalin.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
C-I-L Ammonia Plant Expansion	Courtright, near Sarnia, Ontario	C-I-L Inc.	400	20	217	1982/84	61 (N)

DESCRIPTION: Doubling of plant capacity: 373 kt/yr expansion.

STATUS: Construction slowed. All major equipment ordered.

SUPPLY REQUIREMENTS: Process equipment.

MEPC: M. W. Kellogg

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Polysar Butyl Rubber Plant Expansion	Sarnia, Ont.	Polysar Ltd.	830	150	205	1980/83	62 (162)

DESCRIPTION: General purpose butyl rubber plant, consisting of feed preparation, reaction, recovery of unreacted feed and catalyst materials and finishing of the product. Utilities such as steam, water, effluent disposal etc., are supplied by the existing facilities.

STATUS: 70% complete. Major categories of work remaining: piping, mechanical, electrical and instrument work.

SUPPLY REQUIREMENTS: Small quantities of piping, electrical and instrument material; sub-contracts in project completion categories.

MEPC: Monenco Limited

Committed X Planned ____ Possible ____

Esso Linear Low Density Polyethylene Resin Plant	Sarnia, Ont.	Esso Chemical Canada	500	100	200	1981/83	63 (164)

DESCRIPTION: 135 Mt/year LLDP resin plant.

STATUS: Under construction.

SUPPLY REQUIREMENTS: Piping, reactor vessels.

MEPC: Lummus

Committed X Planned ____ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Quebec Natural Gas Pipeline Laterals	Quebec	Gaz Inter-Cité Québec Inc. (SOQUIP 51%, Inter City Gas Corporation, Winnipeg 49%)	1,200	?	485	1983/85	64 (N)

DESCRIPTION: Construction of laterals from main TQM line to different areas of Quebec. Total length about 690 km. Does not include branch-lines forming part of distribution network. See projects 28, 29.

STATUS: Federal government has agreed to provide $500 million towards construction. Laterals serving Saint Jerome, Joliette, Louisville, Trois Rivieres in service end of 1982. 1983 laterals will include Sabrevois to Sherbrooke to serve Eastern Townships, and from Trois Rivieres to Grand-Mere and to Beconcour. In 1984 laterals will be built from Grand-Mere to Lac Saint Jean and Saguenay regions, and in 1985 service will be extended to Drummondville and Asbestos.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

Petromont Ethylene Plant Expansion	Varennes, Quebec	Petromont Inc.: Union Carbide Canada Ltd., Gulf Canada Ltd., Société générale de financement (Quebec government)	1,400	50	400	1986/88	65 (165)

DESCRIPTION: Expansion of ethylene capacity.

STATUS: Petromont conducting feasibility study. Economic conditions have forced delay in project.

Committed _____ Planned _____ Possible __X__

Ultramar Catalytic Upgrader	St. Romuald, Quebec	Ultramar Canada Ltd.	700	35	200+	1980/83	66 (167)

DESCRIPTION: 20,000 b/d residuals.

STATUS: Completion third quarter of 1983. On stream end of 1983.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Canmet Hydrocracker Project	Montreal, Quebec	Petro-Canada	375	25	117	1983/85	67 (N)

DESCRIPTION: 5,000 bpd demonstration and process unit for upgrading refinery residuals.

STATUS: Detailed engineering under way. Construction start-up early 1983. Completion scheduled early 1985.

SUPPLY REQUIREMENTS: High temperature, high pressure vessels. Process and materials handling equipment.

MEPC: Partec-Lavalin

Committed X Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Sable Island/South Sable/ Banquereau Exploration	Vicinity of Sable Island off Nova Scotia	Mobil Oil Canada Limited	n/a	474	310	1982/85	68 (N)

DESCRIPTION: Three exploration agreements requiring total of six wells. One agreement calls for drilling of four wells on Sable Island Block (464,218 hectares) over 18-month term, three wells to be spudded by March 31, 1983. Four-year agreement requires one well on South Sable Block (450,116 hectares). Three-year agreement requires one well in Banquereau Block (460,923 hectares).

STATUS: Program under way.

Committed X Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Scotian Slope Exploration	On Scotian Slope off Nova Scotia	Shell Canada Resources Limited, operator, and other partners through farm-out arrangements.	n/a	254	263	1982/87	69 (N)

DESCRIPTION: Six exploration agreements covering 3.8 million hectares, two agreements with six-year terms and four with four-year terms. Drilling of six deep water wells.

STATUS: Program under way.

Committed X Planned ____ Possible ____

HYDROCARBONS & PETROCHEMICALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
East Sable and Northumberland Blocks Exploration	Offshore Nova Scotia/P.E.I.	Dome Petroleum Limited and partners	-	365 (peak employment)	127	1983/85	70 (N)

DESCRIPTION: One 2½-year agreement to drill two wells in 240,000 hectares in East Sable Block. One two-year agreement to drill one well on 589,000 hectares in Northumberland Block.

STATUS: Drilling to start ASAP.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Offshore Labrador Exploration	Offshore Labrador	Labrador Group (Petro-Canada, operator, 21.02%, Gulf 22.79%, Canterra 17.09%, Ranchmen's Resources 1976 12%, Suncor 10%, Agip 10%, Amerada Minerals Corp. of Canada 7.1%)	-	?	450	1982/86	71 (122)

DESCRIPTION: Five-year program, reviewed on annual basis, of offshore oil and gas exploration along Labrador coast.

STATUS: As of December, 1982, partners for '83 drilling program not firmed up.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Stikine-Iskut Hydro Development	Stikine-Iskut Rivers, N.W. B.C.	B.C. Hydro	18,700	80	4,200	1988/99	72 (174)

DESCRIPTION: Development of 2,765 MW of hydroelectric generation capacity at four sites on Stikine and Iskut Rivers with associated transmission/substation/communication and control facilities.

STATUS: Part of company's 20-year system plan to supply load growth during mid to late 1990s.

SUPPLY REQUIREMENTS: Turbine/generator sets, transformers, switchgears, gates, valves, cement, pozzalan, construction equipment, transmission steel towers and conductors, insulators.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Peace Site "C" Hydro Development	Near Fort St. John, B.C.	B.C. Hydro	5,400	25	1,370	1984/91	73 (177)

DESCRIPTION: Hydro electric development on Peace River. Six 150 MW generating plant and associated transmission/substation/communication and control facilities.

STATUS: Public hearings by B.C. Utilities Commission under way, were expected to be over by end of 1982.

SUPPLY REQUIREMENTS: 60 m high earthfill (1120 m long) and concrete gravity (275 m long) dam. Six steel penstocks (9.35 m dia., 210 m long -- 8200t total). Six radial spillway gates (16.9 m x 15.9 m). Six intake gates (6.8 m x 10.1 m). 6 x 150 MW Francis turbine/umbrella generator sets.

Committed ____ Planned X Possible ____

Revelstoke Canyon Hydro	Near Revelstoke, B.C.	B.C. Hydro	8,000	30	1,280	1976/84	74 (176)

DESCRIPTION: Four 450 MW hydroelectric generation and associated transmission/substation/communication and control facilities on Columbia River.

STATUS: On schedule for 1984 completion. Majority of supply contracts already awarded. Two more units of same size could be added later if required.

Committed X Planned ____ Possible ____

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Keenleyside/Murphy Creek Hydro Development	Trail, B.C.	B.C. Hydro	4,300	24	975	1984 or 88 /1994	75 (181)

DESCRIPTION: Development of generation (three 70 MW turbines at existing Keenleyside Dam and five 60 MW turbines at Murphy Creek site, both near Trail) and associated transmission and substation facilities.

STATUS: Application for Energy Project Certificate to proceed with project is being prepared.

SUPPLY REQUIREMENTS: Turbines, gates, governors, cranes and other mechanical equipment. Generators, transformers, switchgears and other electrical equipment and construction equipment. Major materials such as cement, reinforcing and structural steel, lumber.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Kemano Completion	Kemano, B.C.	Aluminum Co. of Canada, Ltd.	1,800	0	800	1987/91	76 (178)

DESCRIPTION: Hydro generating station. Electricity to be used for aluminum smelting. See project 179.

STATUS: Project still in design stage as shared water resource plan is developed. Company expects to apply for energy construction certificate in 1983. Construction date cannot be established until public hearings are completed.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Cheekye-Dunsmuir Transmission Project	Vancouver Island to B.C. Mainland	B.C. Hydro	740	5	610	1980/84	77 (180)

DESCRIPTION: Two 500 kV transmission circuits (part overhead and part underwater cables) interconnecting Vancouver Island and B.C. Mainland near Qualicum Bay and Squamish.

STATUS: Under construction. First circuit planned to be in service by October, 1983. Two of four cables (first circuit) already laid, 50% of overhead transmission complete. All major contracts awarded.

MEPC: Pirelli of Italy, STK (Standard Telefon Og Kabelfabrick) of Norway.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Slave River Hydro	N.E. Alberta, N.W.T.	Unknown as yet. Could be partnership between Alberta government, TransAlta Utilities, Alberta Power Corp.	7,500	70	2,500	1985/95	78 (N)

DESCRIPTION: Three alternative sites on the Slave River in Northeast Alberta and the NWT under consideration, with generating capacities of between 1680 MW and 2000 MW, and 500kV transmission lines to Edmonton.

STATUS: Feasibility study released mid-1982. Further work proceeding, under direction of Alberta government, towards first power in early 1990s.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Dunvegan Hydro	On Peace River, 96 km N. of Grande Prairie, Alta.	Some combination of Alberta Power Ltd., TransAlta Utilities Corp., Edmonton Power, and the City of Medicine Hat	6,230	30	1,550	1985/95	79 (183)

DESCRIPTION: 1000 MW hydro generating station.

STATUS: Proposals submitted to Alberta government but sponsor not yet approved. Geotechnical field tests under way.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Sheerness Thermal Plant Units 1 & 2	Hanna, Alta.	Alberta Power Ltd. 50%, TransAlta Utilities Corp. 50%	2,250	124	660	1980/86	80 (184)

DESCRIPTION: Thermal power station. One 375 MW unit to be commissioned 1985, second 1986.

STATUS: Construction on schedule; major equipment orders have been filled.

Committed X Planned ____ Possible ____

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Genesee Thermal Generating Station	Genesee, 65 km S.W. of Edmonton, Alta.	Edmonton Power	2,750 approx.	240 approx.	595	1980/87	81 (185)

DESCRIPTION: Two 400 MW coal fired generating units and transmission lines with first unit operational by 1986, second by 1987. Supplied by Genesee thermal coal mine (project 169).

STATUS: Completion date moved forward.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Limestone Generating Station	Nelson River, Man.	Manitoba Hydro	6,410	45	1,171	1983/93	82 (186)

DESCRIPTION: 1200 MW hydro-electric facility.

STATUS: Preliminary design completed - construction will depend on energy demand. May be started earlier if Western Power Grid becomes a reality (see page 89).

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Darlington Generating Station 'A'	Bowmanville, Ont.	Ontario Hydro	18,000	650	3,288	1977/90	83 (189)

DESCRIPTION: 3500 MW nuclear generation station - 4 units.

STATUS: Under construction. First unit in service by May, 1988. All major requirements purchased. Second unit scheduled to come into service February, 1989. Third unit has been put back from November, 1989, to 1991; fourth from August, 1990, to 1992.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Bruce "B" Generating Station	Port Elgin, Ont.	Ontario Hydro	18,060+	600	3,005	1976/88	84 (191)
DESCRIPTION: 3000 MW nuclear generating station.							
STATUS: Under construction. First 750 MW unit in service by 1984, 2nd by 1985.							
Committed X Planned ____ Possible ____							
Pickering "B" Generating Station	Pickering, Ont.	Ontario Hydro	15,000	450	2,390	1974/85	85 (192)
DESCRIPTION: 2000 (4 x 500 MW) MW nuclear generating station.							
STATUS: 80% constructed. Scheduled completion date February 1, 1985.							
Committed X Planned ____ Possible ____							
La Grande, Phase I	James Bay, Quebec	Hydro-Québec	61,400	9,000		1974-85	86 (196)
DESCRIPTION: Complex of three power stations — LG-2, LG-3 and LG-4 -- along La Grande River. See project 91. Capacity of complex 10,282 MW.							
STATUS: LG-2 completed 1981, LG-3 1982, LG-4 scheduled for completion by 1985.							
Committed X Planned ____ Possible ____							
James Bay Transmission Networks	James Bay, Quebec	Hydro-Québec	18,000		3,719	1978-85	87 (197)
DESCRIPTION: Integration at La Grande, Phase I production by means of five 735-kV transmission lines.							
STATUS: Under construction. Completion scheduled for 1985.							
Committed X Planned ____ Possible ____							

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Grande Baleine Complex	200 km north of La Grande River, Quebec	Hydro-Québec	18,600	?	2,845	1988/99	88 (199)

DESCRIPTION: Complex of three power stations (Grande Baleine 1, 2 and 3) with reservoir upstream (Lake Bienville) and diversion of the small La Baleine River. Total capacity 2,896 MW.

STATUS: Planning completed. Construction delayed six years.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Romaine Complex	900 km from Montreal on north shore of St. Lawrence River, Quebec	Hydro-Québec	14,000	?	2,025	1991/2000	89 (201)

DESCRIPTION: Complex of four power stations on Romaine River with capacity of 1,416 MW.

STATUS: Projected start date deferred two years.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

La Citière Gas Turbine Project	South Shore between Quebec and Montreal, Quebec	Hydro-Québec	3,200	?	1,764	1985/90	90 (202)

DESCRIPTION: Installation of gas turbines with capacity of approximately 2,800 MW. Peak load facility.

STATUS: Possible. Projected date for start of construction remains 1985.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
La Grande, Phase 2	James Bay, Quebec	Hydro-Québec	21,300	?	1,000?	1988/97	91 (198)

DESCRIPTION: Five power stations (LG-1, Brisay, Laforge 1 and 2, and Eastmain 1) along La Grande, Laforge, and Eastmain rivers, adding about 2,310 MW of installed capacity. See project 86.

STATUS: Start of construction on LG-1, a base power project (approx. 1,000 MW), delayed until 1988 at least. Construction of other stations unlikely to begin before 1992.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Delaney Hydro Project	St. Raymond de Portneuf, Quebec	Hydro-Québec	7,100	?	961	1985/92	92 (203)

DESCRIPTION: Installation of 2,550 MW pumping station on Ste-Anne River. Peak load facility.

STATUS: Projected start date deferred two years. Decision to proceed will be made by April, 1984.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Gentilly 2	Gentilly, near Trois Rivières, Quebec	Hydro-Québec	6,400	?	746	1973/83	93 (204)

DESCRIPTION: Construction of 685-MWQ Candu nuclear power station.

STATUS: In final stages of licensing process. Could begin producing power 1983.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Manic No. 5 Project Hydro Site Expansion	Manicouagan River, 725 km N.E. of Montreal, Quebec	Hydro-Québec	2,700	?	500	1984/89	94 (225)

DESCRIPTION: Construction of additional power plant (1,000 MW) on right bank of Daniel Johnson Dam.

STATUS: Was under construction but work has been halted and delayed three years.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

Pointe Lepreau Generating Unit No. 2	48 km W. of Saint John, N.B.	The New Brunswick Electric Power Commission	11,000	?	2,500	1983/89	95 (205)

DESCRIPTION: 600 MWe CANDU nuclear generating station.

STATUS: Under consideration.

Committed _____ Planned _____ Possible __X__

Fundy Bay Tidal Power Project	Bay of Fundy, N.S.	Nova Scotia Tidal Power Corp.	?	?	6,000 ('81 dollars)	1985/95	96 (N)

DESCRIPTION: Tidal power plant to produce approximately 5,000 MW installed capacity, with output of 14,000 CIGA watt hours per year.

STATUS: Pre-commitment study, including engineering design and environmental impact study, being planned.

Committed _____ Planned _____ Possible __X__

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION — $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Lower Churchill Project, Phase I	Gull Island, Labrador, Nfld.	Lower Churchill Development Corporation (Newfoundland & Labrador govts. 51%, federal government 49%)	9,800	140	3,100	1984/90	97 (208)

DESCRIPTION: 1700 MW hydroelectric facility at Gull Island on Lower Churchill River, Labrador, and ± 400 kV DC transmission line to Newfoundland Island. See project 98.

STATUS: Shareholder decision for financial support pending.

SUPPLY REQUIREMENTS: Construction camp buildings and equipment, hydraulic turbines and electrical generators, transformers and switchgear, rebar and fabricated steel, cement and lumber, transmission line conductor, insulator and hardware, high voltage power cables, microwave and supervisory control equipment.

Committed ____ Planned X Possible ____

Lower Churchill Project, Phase 2	Muskrat Falls, Labrador, Nfld.	Lower Churchill Development Corporation (Newfoundland & Labrador govts. 51%, federal government 49%)	6,500	50	2,000	1990/95	98 (207)

DESCRIPTION: 600 MW hydroelectric facility at Muskrat Falls on Lower Churchill River and a second ± 400 kV DC transmission line to Newfoundland Island. See project 97.

STATUS: Shareholder decision for financial support pending.

SUPPLY REQUIREMENTS: Construction camp buildings and equipment, hydraulic turbines and electrical generators, transformers and switchgear, rebar and fabricated steel, cement and lumber, transmission line conductor, insulator and hardware, microwave and supervisory control equipment.

Committed ____ Planned ____ Possible X

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Pressurized Fluidized Bed Combustion Demonstration Project	Southern B.C.	B.C. Hydro	?	?	250	1986/91	99 (209)

DESCRIPTION: 200 MW(e) combined cycle demonstration plant based on PFBC technology to burn low-grade and variable quality fuel.

STATUS: Feasibility studies in progress to see if technology applicable and beneficial to B.C. thermal plants. Not in company's present planning program.

SUPPLY REQUIREMENTS: PFBC boiler, 70 MW gas turbine/generator set, 130 MW steam turbine/generator set, associated electrical equipment, coding system, coal preparation and feeding system, gas cleaning system, solid waste removal and disposal system.

Committed ____ Planned ____ Possible X

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Kelly Lake-Cheekye Transmission Project	Clinton to Squamish, B.C.	B.C. Hydro	300	?	230	1986/90	100 (N)

DESCRIPTION: Double circuit 500 kV overhead transmission line between Kelly Lake (nr. Clinton) and Cheekye (nr. Squamish) substations to provide adequate supply to Lower B.C. Mainland.

STATUS: Application for Energy Project Certificate being prepared and reviewed. Cheaper, single circuit alternative being investigated.

SUPPLY REQUIREMENTS: Tower and foundation steel, spacer dampers and jumper spacers, insulators, conductors.

Committed ____ Planned X Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Skeena-Rupert Transmission Line	Terrace to Prince Rupert, B.C.	B.C. Hydro	?	?	144	1984/88	101 (N)

DESCRIPTION: 500 kV transmission line to support industrial expansion at Prince Rupert.

STATUS: Project reports ready fall, 1982.

Committed ____ Planned ____ Possible X

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Keephills Thermal Station	nr. Lake Wabamun, Alta.	TransAlta Utilities Corporation	1,950	103	470	1977/83-84	102 (211)

DESCRIPTION: Coal fired thermal power generating station, 2 x 375 MW units.

STATUS: Unit #1 to be commissioned May, 1983, unit #2 May, 1984. On schedule.

MEPC: Monenco

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Nipawin Hydro Electric Station	Nipawin, Sask.	Saskatchewan Power Corporation	1,500	?	490	1981/86	103 (215)

DESCRIPTION: Hydroelectric station 252 MW - three 84 MW units.

STATUS: Construction started August, 1981. Main civil contractor mobilized July, 1982.

SUPPLY REQUIREMENTS: Transformers (to be tendered mid-1983).

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Poplar River Thermal Power Station	Poplar River, Sask.	Saskatchewan Power Corporation	?	?	200	1979/83	104 (216/17/18)

DESCRIPTION: Addition of third, 300 MW, unit to lignite fired, mine mouth, thermal station.

STATUS: 80 per cent complete.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR		CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
***Regina/Moose Jaw Water Quality Improvement Project**	Southern Saskatchewan	Undetermined. Probably a mix of federal, provincial and municipal government investment.	Canal:	600	48	148	1983/86	105
			Pipeline:	150	15	110	1983/84	(N)

DESCRIPTION: Two alternative plans to improve water quality in Regina and Moose Jaw. One entails construction of 89 km water pipeline from Lake Diefenbaker to Buffalo Pound Lake. The other involves building a 155 km irrigation channel or canal from Lake Diefenbaker to Rocky Lake.

STATUS: Government studies under way. Decision on choice of option likely in 1983.

SUPPLY REQUIREMENTS:
Canal: reinforced concrete; metalwork; 8" pipeline; valves; valve gates; electrical wiring, panels and controls; transmission lines and associated equipment; rubber lining; granulated activated carbon system.
Pipeline: 60" pipe; pumps; electrical panels and equipment and wiring.

Committed ____ Planned ____ Possible X

****Assiniboine - South Hespeler Project**	Assiniboine - South Hespeler area, south central Man.	Project being studied jointly, under Canada-Manitoba Interim Subsidiary Agreement, by Prairie Farm Rehabilitation Administration (PFRA) of Dept. of ITC/REE and by Manitoba Dept. of Natural Resources	1,800	12	150	1990/93	106 (N)

DESCRIPTION: Irrigation of farmland through construction of dam on Assiniboine and diversion of water into canal running length of south-central Manitoba (80 to 133 km).

STATUS: Preliminary engineering and economic impact studies completed. Project being analyzed in greater detail, consultations being conducted with municipalities and other affected parties.

Committed ____ Planned ____ Possible X

* water improvement project
** irrigation project

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Nelson River HVDC Bipole II Stages 2 & 3	Nelson River, Manitoba	Manitoba Hydro	400	N/A	144	1980/85	107 (N)

DESCRIPTION: Installation of 900 MW transmission line and of conversion and associated equipment.

STATUS: Engineering and contract preparations under way. Initial construction contract awarded March, 1982. Manufacture and delivery of large electrical components under way.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

Atikokan Generating Station	Marmion Lake, Ont.	Ontario Hydro	2,659	99	484	1978/84	108 (194)

DESCRIPTION: 206 MW coal fired generating station.

STATUS: Under construction. Unit in service October, 1984.

SUPPLY REQUIREMENTS: Major components include turbine generator, boiler, coal-handling facility.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

Hydroelectric Power Generation St. Mary's River	Sault Ste. Marie, Ont.	Great Lakes Power Ltd.	600	0	115	1979/82	109 (224)

DESCRIPTION: 52,000 KW hydroelectric generating station comprising 3 horizontal bulb type turbine generators.

STATUS: Expected to be complete and on-line in late 1982.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
NEPOOL Electric Power Line and Switchyard	Eastern Townships, Quebec	Hydro-Québec	?	?	300	1983/86	110 (226)

DESCRIPTION: 690 MW DC line and switchyard to provide electric power connection with New England Pool (NEPOOL).

STATUS: Tenders in preparation.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Chateauguay Electric Power Switchyard	Chateauguay, Quebec	Hydro-Québec	?	?	167	1981/84	111 (226)

DESCRIPTION: New switchyard (1000 MW) to increase electric power export to Power Authority State of New York (PASNY) and to Ontario.

STATUS: Under construction.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Madawaska Electric Power Lines and Switchyard	N.B. border, Quebec	Hydro-Québec	?	?	100	1983/85	112 (226)

DESCRIPTION: 345 MW DC line and switchyard and 150 MW AC line to provide electric power connection with New Brunswick.

STATUS: Tenders in preparation.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Grand Lake #9 Thermal Project	Grand Lake, N.B.	The New Brunswick Electric Power Commission	925	40	226	?	113 (227)

DESCRIPTION: Engineering and construction of 200 MW coal-fired thermal generating station. Six-year project (estimated).

STATUS: Project a possibility only with no estimated start date.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

ELECTRICAL GENERATION AND DISTRIBUTION $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Grand Falls Hydro Plant Redevelopment	Grand Falls, N.B.	The New Brunswick Electric Power Commission	1,200	15	138	?	114 (228)

DESCRIPTION: Expansion of existing Grand Falls hydro plant from 60 MW to 320 MW. Six-year project.

STATUS: Project a possibility only with no estimated start date.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Lingan Station Expansion	New Waterford, N.S.	Nova Scotia Power Corp.	1,800	40	200	1981/84	115 (229)

DESCRIPTION: Installation of two 150 MW coal-fired generating units.

STATUS: Under construction. Unit #3 due February, 1984, unit #4 October, 1984.

Committed X Planned ____ Possible ____

Cat Arm Hydroelectric Project	Cat Arm River, northeast Nfld.	Newfoundland & Labrador Hydro	1,600	Remotely operated	450	1981/85	116 (230)

DESCRIPTION: 127 MW, 700 GWh annually. Project includes dams, canals, intake, tunnels, powerhouse and tailrace.

STATUS: Major items of equipment on order and major construction contracts were scheduled for award by mid-August, 1982.

Committed X Planned ____ Possible ____

TRANSPORTATION $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Vancouver ALRT System — New Westminster Line	Vancouver, B.C.	B.C. Transit, B.C. government	21,000	?	600	1982/88	117 (N)

DESCRIPTION: Advanced light rapid transit system from downtown to New Westminster. Initial line to consist of 13 sections. See project 118.

STATUS: Engineering well under way with first section due for completion in 1983.

SUPPLY REQUIREMENTS: Electrical distribution and traction equipment, signalling and communications equipment, wayside equipment and structures, tracks, concrete reinforced guideways and bridge work, ICTS vehicles.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Vancouver ALRT System — Surrey and Coquitlam Extension	Vancouver, B.C.	B.C. Transit, B.C. government	21,000	?	600	1984/95	118 (N)

DESCRIPTION: Extension of advanced light rapid transit system from New Westminster to Coquitlam and across Fraser River to Surrey. See project 117.

STATUS: Planning under way.

SUPPLY REQUIREMENTS: Electrical distribution and traction equipment, signalling and communications equipment, wayside equipment and structures, tracks, concrete reinforced guideways and bridge work, ICTS vehicles.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
CN Plant Expansion Program	B.C., Alta. and other provinces	Canadian National Railways	9,700	?	6,804	1983/91	119 (307/311)

DESCRIPTION: Program to modernize and expand freight capacity of railway system, particularly in Western Canada. Includes double-tracking of main line between Edmonton and Vancouver, upgrading of B.C. North Line (incorporating installation of centralized traffic control, new diesel repair structures and facilities, new work equipment shop, new and extended sidings, expansion of terminals), replacement of track and roadway, modernization of Moncton brass foundry, expansion of Winnipeg wheel shop, upgrading of Thunder Bay facilities and locomotive signal control systems at Winnipeg. See project 120.

STATUS: To begin in 1983.

SUPPLY REQUIREMENTS: Signalling systems, electronic systems and components, diesel shops, car and ancillary equipment shops, yard improvements, miscellaneous buildings, trackwork, construction, machinery, cranes, steel fabrications, wheels, journal bearings, ballast, construction materials, bridge materials, materials handling equipment, track maintenance machinery, tunnelling equipment, ties, rail fastenings.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
CP Plant Expansion Program	B.C., Alta. and other provinces	Canadian Pacific Limited	7,060	-	4,953	1983/91	120 (312)

DESCRIPTION: Program to modernize and expand freight capacity of railway system, particularly in Western Canada. Includes construction of Beaver-Connaught (Rogers Pass) tunnel, double-tracking projects between Calgary and Vancouver, expansion of repair and maintenance facilities across the country, improvements to yard and terminal facilities, new freight car repair shops, installation of new communications, traffic control and safety equipment, replacement of rails, ties, ballast and bridges. See project 119.

STATUS: To begin in 1983.

SUPPLY REQUIREMENTS: Signalling systems, electronic systems and components, diesel shops, car and ancillary equipment shops, yard improvements, miscellaneous buildings, trackwork, construction, machinery, cranes, steel fabrications, wheels, journal bearings, ballast, construction materials, bridge materials, materials handling equipment, track maintenance machinery, tunnelling equipment, ties, rail fastenings.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Toronto Transit System - Waterfront & Radial	Toronto, Ont.	Toronto Transit Commission	?	?	516	1985/91	121 (N)

DESCRIPTION: Intermediate capacity transit system - waterfront and radial. See projects 134, 136, 137.

STATUS: In feasibility study stage.

SUPPLY REQUIREMENTS: Signals, light rail vehicles, supervisory control equipment, substation equipment, track, fare collection equipment, signs.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Canadian Patrol Frigate Program	N.B., Que., and other locations	Department of National Defence (Canadian Patrol Frigate Industrial Benefits Office, DITC/DREE)	?	?	2,106	1983/92	122 (309)

DESCRIPTION: Construction of six patrol frigates and supporting infrastructure.

STATUS: Contract definition studies awarded 1981 to Saint John Shipbuilding and Dry Dock Co. Ltd., Saint John, N.B., and to Scan Marine Inc., Longueuil, Quebec. Company proposals, submitted in October, 1982, are now being evaluated.

SUPPLY REQUIREMENTS: Six patrol frigates, supporting shore facilities, logistics support.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
CF-18 Fighter Aircraft	all provinces	Department of National Defence (Aerospace Industrial Benefits Directorate, DITC/DREE)	?	?	5,200	1980/95	123 (308)

DESCRIPTION: Supply of 138 fighter aircraft by McDonnell Douglas with industrial benefits commitment of $2.91 billion ($2.4 billion firm, $500,000 conditional).

STATUS: Aircraft deliveries began in 1982. Industrial benefits program to continue through 1995.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
CP-140 Long-Range Patrol Aircraft	all provinces	Department of National Defence (Aerospace Industrial Benefits Directorate, DITC/DREE)	?	?	1,000	1976/93	124 (N)

DESCRIPTION: Supply of 18 long-range patrol aircraft by Lockheed with $1 billion industrial benefits program.

STATUS: All aircraft delivered. Industrial benefits program will continue through 1993.

Committed X Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Tumbler Ridge Branch Line	N.E. B.C.	British Columbia Railway	2,200	35	445	1980/83	125 (313)

DESCRIPTION: 123 km, including 13 km of tunnels, from Anzac (midway between Prince George and Chetwynd) to Tumbler Ridge coalfields. Rolling stock and upgrading of lines to be electrified. Component of N.E. B.C. coal development (see projects 127, 148, 154).

STATUS: Tunnelling started April, 1982. Completion deadline July, 1983.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Ridley Island Grain Terminal	Prince Rupert, B.C.	Prince Rupert Grain Ltd. (Alberta Wheat Pool 34%, Saskatchewan Wheat Pool 30%, United Grain Growers 15%, Pioneer Grain Co. Ltd. 9%, Cargill Grain Co. Ltd. 9%, Manitoba Pool Elevators 3%)	1,600	80	275	1981/84	126 (314)

DESCRIPTION: Construction of grain terminal elevator to receive, clean, store, and ship 3,500,000 tonnes of grain per year.

STATUS: Site clearing and levelling completed. Engineering virtually completed. Construction was to start in September, 1982.

SUPPLY REQUIREMENTS: Machinery, concrete, steel, and other building materials. Housing and other facilities for workers.

MEPC: Foundation Co. of Canada, Dillingham Corporation, Skanska.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Ridley Island Coal Terminal	Prince Rupert, B.C.	Ridley Terminals Inc. (Ports Canada 90%, Federal Commerce & Navigation Ltd. 10%)	500	100	220	1982/83	127 (316)

DESCRIPTION: Development of transshipment facility for coal.

STATUS: Site preparation began March, 1981. Major contracts in place for supply and installation of two dumpers, two train positioners, two stacker/reclaimers, one marine structure, one dumper foundation. Remaining contracts were to be awarded 1982 for project completion December, 1983. See projects 125, 148, 154.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Annacis Crossing of Fraser River	B.C.	British Columbia Ministry of Transportation and Highways	1,500	15	130	1980/86	128 (317)

DESCRIPTION: Road bridge across Fraser River.

STATUS: Completion date put back two years.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Roberts Bank Westshore Terminals Ltd. Intermediate Expansion Vancouver, B.C. — B.C. Coal Ltd. — 230 — 125 — 127 — 1981/83 — 129 (318)

DESCRIPTION: Expansion of existing coal capacity from 12.5 million tonnes/yr. throughput to approx. 22 million tonnes/yr. See project 130.

STATUS: New 50 acre pad completed, major equipment purchased. Tandem dumper foundations under construction.

MEPC: Swan Wooster

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Roberts Bank Bulk Terminal Consortium Vancouver, B.C. — Equal participation by Esso Resources Canada Limited, Fording Coal Limited, Crows Nest Resources Limited, Home Oil Ltd. — 450 — 82 — 110 (Phase I) — 1983/86 — 130 (N)

DESCRIPTION: Coal terminal on third and fourth pads at Roberts Bank. See project 129.

STATUS: Feasibility studies completed and proposal (one of several competing proposals by a number of developers) filed with the Canada Ports Corporation (formerly National Harbours Board). Selection of terminal developer pending.

SUPPLY REQUIREMENTS: Stacker reclaimers, ship loaders and dumpers, and other stationary and mobile equipment and facilities needed for marine bulk coal handling terminal.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Alberta High Speed Rail Link	Between Edmonton and Calgary, Alta.	Alberta Dept. of Economic Development	?	?	450	1990/?	131 (321)

DESCRIPTION: New rail line paralleling existing highway to complement highway when it reaches saturation point.

STATUS: Initial studies to be completed June, 1983. Start date will depend on resumption of economic growth.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Calgary Transit System - Northeast Line	Calgary, Alta.	City of Calgary, Transportation Department	2,900	80	227	1982/85	132 (320)

DESCRIPTION: 10.3 km of light rail transit line (double track). See project 133.

STATUS: Functional planning study completed and approved in 1981. Detail design started early 1982. Initial major contracts started May/June, 1981.

SUPPLY REQUIREMENTS: Steel rail and associated components, ties, electrical power lines and substation equipment, light rail transit vehicles, fare collection equipment, electronic security equipment, construction materials for roadworks, utilities, bridges and buildings.

Committed X Planned ____ Possible ____

Calgary Transit System - Northwest Line	Calgary, Alta.	City of Calgary, Transportation Department	2,500	80	190	?	133 (319)

DESCRIPTION: 9.5 km of light rail transit line (double track). See project 132.

STATUS: Functional study completed. Project has been placed on hold until further notice.

SUPPLY REQUIREMENTS: Steel rail and associated components, ties, electrical power lines and substation equipment, light rail transit vehicles, fare collection equipment, electronic security equipment, construction materials for roadworks, utilities, bridges and buildings.

Committed ____ Planned ____ Possible X

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Toronto Transit System - Sheppard Line East	Toronto, Ont.	Toronto Transit Commission	?	?	420	1987/91	134 (N)

DESCRIPTION: Intermediate capacity transit system - Yonge Street to Scarborough Town Centre. See projects 121, 136, 137.

STATUS: In feasibility study stage.

SUPPLY REQUIREMENTS: Light rail vehicles, substation equipment, supervisory control equipment, track, fare collection equipment, signs.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Chrysler Plant Conversion - Windsor Assembly Plant	Windsor, Ont.	Chrysler Canada Ltd.	3,700	4,800	301	1982/83	135 (327)

DESCRIPTION: Conversion of the Windsor assembly plant for production of new T115 F.W.D. van/wagon for 1984 model year.

STATUS: Under construction.

SUPPLY REQUIREMENTS: Structural steel, plant layout and engineering, robots, body framing systems, aperture sub and final assemblies, engine compartments, floor plan assembly.

MEPC: Robertson Yates

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Toronto Transit System - Scarborough Line	Toronto, Ont.	Toronto Transit Commission	?	170	170	1980/84	136 (328)

DESCRIPTION: Intermediate capacity transit system - Kennedy Station to McCowan Station. See projects 121, 134, 137.

STATUS: Construction in progress.

SUPPLY REQUIREMENTS: Light rail vehicles, substation equipment, supervisory control equipment, track, fare collection equipment, signs.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Toronto Subway Cars	Toronto, Ont.	Toronto Transit Commission	?	?	133	1983/88	137 (N)

DESCRIPTION: Purchase of 126 subway cars, 26 for improved service, 100 as replacements. See projects 121, 134, 136.

STATUS: Negotiations in progress with tenderer for supply of some cars.

SUPPLY REQUIREMENTS: Equipment, parts, etc., needed for subway cars.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Volkswagen Auto Parts Plant	Barrie, Ont.	Volkswagen Canada Inc.	?	500	102	1982/84	138 (N)

DESCRIPTION: Major production facility to produce various auto parts. Project part of conditions negotiated in agreement with federal government.

STATUS: Production was scheduled to be in place by 1983. Because of poor performance of North American vehicle market, project completion may be delayed.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Montreal Underground Extension of Metro, Phase 1 of Line #5	Montreal, P.Q.	Montreal Urban Community/ Communauté Urbaine de Montréal	?	?	320	1978/86	139 (330)

DESCRIPTION: Construction of new line (#5) from Snowdon in the west across Côte-des-Neiges, the University of Montreal campus and Outremont, then directly east to Jean-Talon station and Saint-Michel Boulevard (length 9.7 km). See projects 140 - 143.

STATUS: Construction in progress.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Montreal Surface Extension of Metro, Phases 1 and 2 of Line #6	Montreal, P.Q.	Montreal Urban Community/ Communauté Urbaine de Montréal	?	?	Phase 1: 217 Phase 2: 58 Total: 275	1984/87 1987/90	140 (N)

DESCRIPTION: To contribute to an integrated transportation system for the Montreal region by constructing new line (#6) from rue Saint-Louis/Decarie Boulevard in ville de Saint Laurent east to Repentigny. See projects 139, 141 - 143.

STATUS: Construction of phase 1 (Sauvé to Pointe-aux-Trembles — 18.5 km) planned to start in 1984; of phase 2 (Collège to Sauvé -- 4.9 km) in 1987.

Committed X Planned ____ Possible ____

Montreal Surface Extension of Metro, Line #3	Montreal, P.Q.	Montreal Urban Community/ Communauté Urbaine de Montréal	?	?	267	1988/93	141 (N)

DESCRIPTION: To contribute to an integrated transportation system for the Montreal region by constructing a new line (#3) from Central Station across Montreal Island under Mount Royal, then northwest to ville de Saint-Laurent, to Roxboro and finally to Deux-Montagnes (total length 23 km). See projects 139, 140, 142, 143.

STATUS: Construction planned to start in 1988.

Committed X Planned ____ Possible ____

Montreal Underground Extension of Metro, Phase 2 of Line #5	Montreal, P.Q.	Montreal Urban Community/ Communauté Urbaine de Montréal	?	?	145	1985/89	142 (N)

DESCRIPTION: Continuation of line #5 from Jean-Talon to Cité de Saint-Leonard and ville d'Anjou (5.4 km). See projects 139 - 141, 143.

STATUS: Construction planned to start in 1985.

Committed X Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Montreal Underground Extension of Metro Line #2	Montreal, P.Q.	Montreal Urban Community/ Communauté Urbaine de Montréal	?	?	133	1978/85	143 (N)

DESCRIPTION: North-west extension of line #2 (4.5 km) under Victoria Street and Decarie Boulevard from Plamondon Street to Chemin de la Côte-Vertu at ville de Saint-Laurent. See projects 139 - 142.

STATUS: Construction in progress.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Polar Icebreaker	Que. or Maritimes	Transport Canada - Coast Guard	4,200	116	340	1984/88	144 (332)

DESCRIPTION: Construction of Class 8 polar icebreaker: 100,000 shaft horsepower, length overall 194 metres, draft 13 metres, displacement 37,000 tonnes.

STATUS: Design completed. Awaiting government approval to proceed with construction phase.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Michelin Tire Plant	Waterville, N.S	Michelin Tires (Canada) Ltd.	?	?	272	1980/?	145 (334)

DESCRIPTION: Construction of new tire plant to produce heavy weight tires (phase 1) and car and truck tires (phase 2).

STATUS: Plant construction basically complete. Heavy weight tires in production since April 1 but full production capacity of Phase 1 not yet reached. Start of Phase 2 undetermined.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
CN Passenger Ferry	Cape Breton, N.S. to Port-aux-Basques, Nfld.	CN Marine Inc.	1,500	?	121	1983/84	146 (N)

DESCRIPTION: New 1,200-passenger ferry (Gulfspan class). Overall length: 175 metres. Loaded displacement: 15,300 tonnes.

STATUS: Contract awarded January, 1983, to Davie Shipbuilding Ltd., Lauzon, Quebec.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Radar Modernization Project (RAMP)	across Canada	Transport Canada (DSS and ITC/DREE also involved)	?	?	400+	1985/90	147 (N)

DESCRIPTION: Procurement and installation of new primary and secondary air traffic control radar system and new radar display system and associated equipment at various locations across Canada.

STATUS: Preliminary proposals from private sector have been received and evaluated, and recommendations made to Treasury Board. Awaiting Treasury Board approval to proceed.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

INDUSTRIAL MINERALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Quintette Coal Development	Tumbler Ridge, B.C.	Quintette Coal Ltd.: Denison Mines Limited (majority shareholder and manager) 50.00%, Mitsui Mining Overseas Co. Ltd. 12.50%, Charbonnages de France International S.A. 12.01%, Tokyo Boeki Ltd. 10.49%, Sumitomo Corporation 5.00%, Nippon Steel Corporation 3.84%, Nippon Kokan Kabushiki Kaisea 1.62%, Kawasaki Steel Corporation 1.50%, Sumitomo Metal Industries Ltd. 1.49%, Kobe Steel, Ltd. 0.88%, Nisshin Steel Co., Ltd. 0.29%, Nakayama Steel Works, Ltd. 0.20%, Mitsubishi Chemical Industries Ltd. 0.11%, Godo Steel, Ltd. 0.07%	1,300	1,300	838	1981/83	148 (257)

DESCRIPTION: Coal property that will produce 5,000,000 tons of metallurgical and 1,300,000 tons of thermal coal annually, starting in 1984. Part of N.E. B.C. coal development. See projects 125, 127, 154.

STATUS: Construction under way.

SUPPLY REQUIREMENTS: Large-scale open-pit mining equipment including trucks, shovels, rotary drills, etc. Coal washing plant and materials handling equipment. Ancillary equipment and services.

MEPC: Kilborn Engineering Limited

Committed x Planned ____ Possible ____

Monkman Coal Project	Monkman Pass, B.C.	Petro-Canada 50%, Canadian Superior Oil 33.3% McIntyre Mines 16.7%	?	950	620	1983/86	149 (259)

DESCRIPTION: Open pit mining of metallurgical coal, for export to Western Pacific nations, especially Japan, via Ridley Island coal terminal, Prince Rupert.

STATUS: In advanced stage of project development as regards technical and economic feasibility, marketing, and provincial government approvals.

Committed ____ Planned X Possible ____

INDUSTRIAL MINERALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Bredenbury Potash Mine	Bredenbury, nr. Yorkton, Sask.	Potash Corporation of Saskatchewan Mining Limited	925	450+	700+	1984/89	150 (261)

DESCRIPTION: New, 3.2 million tonnes/year, potash mine and refinery.

STATUS: Ore body drilled for location and size. Pilot holes for shafts drilled and shafts located. Environmental Impact Statement submitted fall, 1982.

SUPPLY REQUIREMENTS: Continuous mining machinery, conveyors, underground shop equipment, ventilation, electrics, hoisting facilities. Refinery crushing/grinding, flotation/heavy media, screening, cycloning, thickeners, hydro-separators, crystallization, conveyors, storage, loadout facilities.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Scotia Coal Synfuels	Cape Breton Island (Point Tupper favoured), N.S.	Scotia Coal Synfuels Project (Petro-Canada 19.5%, Gulf 19.5%, Cape Breton Development Corp. 19.5%, Noval Technology 19.5%, Nova Scotia Resources 19.5%, A. Gillespie & Assoc. 2.5%)	10-12,000	2,300	1,500+	1984/90	151 (N)

DESCRIPTION: New plant to convert coal to transportation fuels (20,000 to 30,000 BPD).

STATUS: $2½ million committed to feasibility studies (Kilborn/Badger, HRI, Chevron), using Nova Scotia coal.

SUPPLY REQUIREMENTS: High pressure, high temperature vessels. Process equipment. MEPC services. Local services. New coal mine or face (2 million t/yr.).

Committed ____ Planned ____ Possible X

Marchant Coke Plant	Sydney, N.S.	Undetermined. Probably mix of government and private funding.	?	400	500	1984/88	152 (N)

DESCRIPTION: New coke facility: 2 million t/yr.

STATUS: Marketing and detailed site selection studies being conducted by federal government (DITC/REE).

Committed ____ Planned ____ Possible X

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Line Creek Coal Mine	25 km N. of Sparwood, B.C.	Crows Nest Resources Limited	?	600	330	1979/83	153 (265)

DESCRIPTION: 2.7 million tonnes capacity metallurgical/thermal open pit coal mine.

STATUS: Essentially complete.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Bullmoose Coking Coal Project	Tumbler Ridge, approx. 100 km S.E. of Chetwynd, B.C.	Teck Corp. 51%, Lornex Mining Corp. Ltd. (68.1% owned by Rio Algom Ltd.) 39%, Nissho-Iwai 10%	500	590	290	1981/83	154 (268)

DESCRIPTION: Open pit mine development: 2.3 Mt/y (1.7 Mt/y metallurgical grade). Part of N.E. B.C. coal development. See projects 125, 127, 148.

STATUS: Mine pre-production development completed. Scheduled start-up December, 1983.

SUPPLY REQUIREMENTS: Open pit mining equipment: 120-ton trucks, shovels. Electric power drills. Coal preparation plant.

MEPC: Engineering: Phillips Baird Kayser. General Contracting: Commonwealth Construction.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Greenhills Surface Coal Mining Project	35 km N. of existing operations at Sparwood, B.C.	B.C. Coal Ltd. 80%, Pohang Iron and Steel Co. Ltd., South Korea, 20%	700	830	282	1981/83	155 (266)

DESCRIPTION: Surface coal mining: 1.8 million tonnes/year metallurgical coal, 0.75 million tonnes/year thermal coal. For Korean, Taiwanese, Danish, Japanese and, eventually, Hong Kong markets.

STATUS: Under construction. Completion scheduled for mid-1983.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

INDUSTRIAL MINERALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Line Creek Coal Expansion	25 km N. of Sparwood, B.C.	Crows Nest Resources Limited	?	400	250	1984/86	156 (264)

DESCRIPTION: 1.5 - 2 million tonnes capacity metallurgical/thermal open pit coal mine.

STATUS: In early planning stages.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Sage Creek Coal Project	76 km S.E. of Fernie, B.C.	Sage Creek Coal Co. (Rio Algom 60%, Pan Ocean Oil 40%)	?	?	215	1984/86	157 (N)

DESCRIPTION: Two open pits: 2.2 Mt/yr thermal coal.

STATUS: Stage 2 report submitted. Sales contracts were being sought September, 1982.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Telkwa Bituminous Coal Mine	nr. Smithers, B.C.	Crows Nest Resources Limited	?	?	200	1985/87	158 (N)

DESCRIPTION: Bituminous coal.

STATUS: Very early conceptual/exploration phase. Decision to enter the B.C. regulatory process not expected before end of 1982.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

INDUSTRIAL MINERALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Eagle Mountain Coal Mine Expansion	Eagle Mountain, B.C.	Fording Coal Ltd.	83	150	115	1982/83	159 (N)

DESCRIPTION: Open pit. To increase production from 2.7 to 4.6 million tonnes/year.

STATUS: Studies in progress for stage 2 submission.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

Quinsam Coal Mine	S.W. of Campbell River, Vancouver Island, B.C.	Quinsam Coal Ltd. (Weldwood of Canada Limited 50%, Brinco Limited 50%)	500	235	100	1983/85	160 (N)

DESCRIPTION: Open pit thermal coal mine (1 M t/yr thermal coal). Coal trucked to barge facility at Middle Bay.

STATUS: Awaiting B.C. government approvals of revised application.

SUPPLY REQUIREMENTS: Washing plant, vehicles, mining equipment.

Committed _____ Planned __X__ Possible _____

INDUSTRIAL MINERALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Coalspur Thermal Coal Development	Hinton, Alta.	Dentherm Resources Limited (Denison Mines Ltd. 65%, Charbonnages de France International S.A. 15%, Taiwan Power Co. 10%, Denimil Energie und Mineral Ag. & Co. 10%)	1,400	733	400	1983/86	161 (270)

DESCRIPTION: Mining and processing of coal reserves to produce thermal coal for sale.

STATUS: Feasibility study complete. Awaiting partners' decision and government approval.

SUPPLY REQUIREMENTS: Large scale open pit mining equipment including trucks, shovels, rotary drills. Coal washing plant and materials handling equipment. Ancillary equipment and services.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

McLeod River Coal Project	nr. Hinton, Alta.	McLeod River Coal Ltd. 70%, Electric Power Development Co. Ltd. of Japan 30%	1,200	900	325	1984/86	162 (N)

DESCRIPTION: Thermal coal mine: 4 million tonnes per year. Production for international markets.

STATUS: Awaiting Alberta government approval. Negotiations continuing with Japanese partners. Start-up date dependent on market development.

SUPPLY REQUIREMENTS: Mining equipment and on-site infrastructure.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Obed Marsh Thermal Coal Project	Obed, nr. Hinton, Alta.	Union Oil of Canada 50%, Norcen Energy Resources Limited 40%, Rescon 10%	500	400	300	1983/85	163 (269)

DESCRIPTION: New coal mine aimed at Asian and European markets.

STATUS: Final stages of negotiating sales contracts.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

INDUSTRIAL MINERALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Mercoal Project	nr. Hinton, Alta.	Mercoal Minerals Ltd. (subsidiary of Manalta Coal Ltd.) 80%, Idemitsu Kosan Co. Ltd. 20%	900	600	235	1984/86	164 (N)

DESCRIPTION: Thermal coal mine: 2 million tonnes per year. Production for international markets.

STATUS: Alberta government approval applied for early 1982. Decision awaited. Start-up date depends on market development.

SUPPLY REQUIREMENTS: Include housing or transportation infrastructure for mine employees.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Bryan Mountain Bituminous Coal Mine	nr. Robb, Alta.	Crows Nest Resources Limited	?	400	200+	1988-91	165 (N)

DESCRIPTION: Bituminous coal mine approx. 1.5 Mt/yr.

STATUS: Preliminary disclosure to Alberta government was anticipated by end of 1982.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Sheerness Thermal Coal Mine	Hanna, Alta.	Luscar Limited (Forestburg Collieries Ltd.) and Manalta Coal Ltd.	400	300	200	?	166 (271)

DESCRIPTION: Open pit thermal coal mine development.

STATUS: Engineering and feasibility studies completed.

SUPPLY REQUIREMENTS: Pre-engineered building, heavy duty maintenance shop equipment, open pit mining machinery.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Gregg River Open Pit Metallurgical Coal Mine	Gregg River, nr. Hinton, Alta.	Gregg River Resources Ltd. (owners' agent and operator), subsidiary of Manalta Coal Ltd. Project owners: Gregg River Coal Ltd. (60%), Japanese consortium (40%)	800	650	190	1981/83	167 (275)

DESCRIPTION: At full capacity, will produce up to 2.14 million tonnes of clean coal per year for export to Japan. Development phase involves construction of coal preparation plant, dryer, two clean coal storage silos, loadout, railspur, shop and warehouse.

STATUS: As of January, 1983, project was 90% complete. Pre-stripping of first pits to be mined started September, 1982. Start-up of coal preparation plant scheduled for April, 1983 with first shipments of coal occurring shortly thereafter.

SUPPLY REQUIREMENTS: Major equipment for mine start-up already purchased. Some materials and equipment for construction of mine office, shop and warehouse facilities, and for coal preparation plant and associated facilities may still remain to be purchased.

MEPC: Loram-Techman joint venture (engineering and construction of offsite facilities). Dominion Bridge Co. Ltd. and McNally Pittsburg Mfg. Group (engineering and construction of coal preparation plant and associated facilities).

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Hinton East Coal Mine	Hinton, Alta.	Esso Resources Canada Limited (Associated Porcupine Mines Ltd. 30%)	750	350	175	1984/87	168 (N)

DESCRIPTION: Open pit coal mine (2-3 M tonnes per year) and related facilities.

STATUS: Preliminary exploration and feasibility studies under way.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

INDUSTRIAL MINERALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Genesee Thermal Coal Mine	Genesee, 65 km S.W. of Edmonton, Alta.	Fording Coal Ltd., Edmonton Power, Idemitsu Kosan Co. Ltd.	?	43	150	1983/86	169 (273/277)

DESCRIPTION: 3.5 Mt/yr. Supplies Genesee thermal generating station (project 81).

STATUS: On schedule.

SUPPY REQUIREMENTS: One 44 m^3 dragline, scrapers, and 109 ton capacity bottom dump coal haulers.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Buffalo Hill Coal Project	Buffalo Hill, 75 km S.E. of Calgary, Alta.	Seagull Resources Ltd. (Taiyo Oil Company Ltd. is Pacific Rim distributor)	?	?	120	?/87	170 (N)

DESCRIPTION: Thermal coal property. To produce 1.25 million tonnes annually in production stage, with optimum production rate eventually approaching 2 million tonnes of saleable coal a year.

STATUS: Alberta government has approved company's preliminary disclosure of its intentions. Development delayed because of softening of market. Company will concentrate on marketing and engineering studies in 1983. Construction start date depends on state of market.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Judy Creek Coal Mine	Judy Creek, Alta.	Esso Resources Canada Ltd.	N/A	N/A	100?	late 80s/ early 90s	171 (274)

DESCRIPTION: Open pit coal mine and related facilities to feed mine mouth thermal electric generating plant.

STATUS: Preliminary exploration and feasibility studies completed.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Shaughnessy Thermal Coal Mine	Shaughnessy, nr. Lethbridge, Alta.	Fording Coal Ltd.	500	350	100	1983/85	172 (278)

DESCRIPTION: 1 to 3 Mt/yr.

STATUS: At project evaluation stage.

Committed ____ Planned ____ Possible X

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Potash Mine Rehabilitation and Expansion Program - Lanigan Phase 2	Saskatoon, Sask.	Potash Corp. of Saskatchewan Mining Limited	1000	250	450	1979/84	173 (260)

DESCRIPTION: Addition to refinery, new mining machines, conveying system to increase capacity from 1 million tonnes per year to 3 million tonnes per year.

STATUS: Project physically 30% complete. 50% of funds committed. Major contracts remain to be tendered for electrical and mechanical installation. Mechanical completion is scheduled for June, 1984.

SUPPLY REQUIREMENTS: Surface and underground conveyors, floation equipment, pumps, electric motors, electrical equipment, piping, instrumentation.

MEPC: Kilborn (Saskatchewan) Ltd.

Committed X Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
New Brunswick Potash Project	Salt Springs, N.B.	Denison - Potacan Potash Company (Denison Mines Limited, managers, 60%, Potash Company of Canada, sales agents, 40%)	800	300	200	1983/86	174 (279)

DESCRIPTION: Potash mine and upgrading facilities: 1.3 million tonnes per year.

STATUS: Final feasibility study under way.

SUPPLY REQUIREMENTS: Mining and milling equipment and infrastructure.

MEPC: Kilborn Limited

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Sussex Potash Mine and Refinery Development	Sussex, N.B.	Potash Company of America	700	300	140	1980/83	175 (280)

DESCRIPTION: Potash mine and refinery with capacity of one million t/yr.

STATUS: On schedule for completion in 1983.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Donkin Morien Colliery	Donkin/ Port Morien, N.S.	Cape Breton Development Corporation	3,750	1,300	100+	1980/91	176 (281)

DESCRIPTION: 3.8 x 10^6 tonnes per year submarine coal mine.

STATUS: Phase 2: exploratory tunnel drivage under way, Project Definition Study completed. Phase 3: full mine development, exclusive of infrastructure, requires further exploration.

SUPPLY REQUIREMENTS: Longwall mining equipment; mine men and material transportation equipment; conveyors, crushing and sizing equipment; stacker and reclaimer; compressors, pumps and fans; electrical equipment; engineering and construction services.

Committed ____ Planned X Possible ____

Glace Bay Colliery	Glace Bay, N.S.	Cape Breton Development Corporation	4,000	1,400	100+	1983/93	177 (282)

DESCRIPTION: 3.2 x 10^6 tonnes per year multi-seam submarine coal mine. Access by shafts and tunnels.

STATUS: Feasibility study completed. Approved by Board of Directors. Requires federal government approval.

SUPPLY REQUIREMENTS: Full face tunnel boring machine; longwall mining equipment; mine men and material transportation equipment; conveyors, crushing and sizing equipment; compressors, pumps and fans; electrical equipment; engineering and construction services.

Committed ____ Planned X Possible ____

Lingan Phalen Mine	Glace Bay, N.S.	Cape Breton Development Corporation	750	774	100+	1983/85	178 (283)

DESCRIPTION: 1.5 x 10^6 tonnes submarine coal mine. Access by declines.

STATUS: Feasbility study completed. Approved by Board of Directors. Awaiting federal government approval.

SUPPLY REQUIREMENTS: Partial face tunnel boring and longwall mining equipment; coal preparation facilities; mine men and material transportation equipment; conveyors, crushing and sizing equipment; compressors, pumps and fans; electrical equipment; construction services.

Committed ____ Planned X Possible ____

PRIMARY METALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Alcan Aluminum Smelters, B.C.: Kemano Completion	N.W. B.C.	Aluminum Company of Canada, Ltd.	4,500	1,300	2,000	1987/91	179 (297)

DESCRIPTION: Aluminum smelters. 540,000 t/yr ultimate capacity will depend on electricity from Kemano completion (project 76).

STATUS: Preferred site near Vanderhoof selected. Construction date indefinite. Proposal being studied, delayed, to determine effect on salmon fishery and because of uncertainty regarding power generating capacity.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Cominco Mine Modernization and Expansion Program	Trail and Kimberley, B.C.	Cominco Ltd.	?	?	700	1977/87	180 (233)

DESCRIPTION: Modernization and expansion of metallurgical operations at Trail, B.C., and modernization of Sullivan Mine at Kimberley, B.C.

STATUS: Approximately 50% complete. New electrolytic and melting facility partially on line. Water treatment and other environmental facilities complete. Overall program scheduled for completion in 1987.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Pechiney Aluminum Smelter	Becancour, Quebec	Intsel Canada (subsidiary of Pechiney Ugine Kuhlmann of France)	1,600	850	888	1983/86	181 (N)

DESCRIPTION: Construction of aluminum smelter with initial production of 230,000 metric tons a year.

STATUS: Feasibility study being conducted. Pechiney was to decide project's viability by January 24, 1983.

SUPPLY REQUIREMENTS: Ship unloading and materials handling equipment, potline, carbon electrode plant, electrical substation and distribution facilities.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

PRIMARY METALS $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Reynolds Aluminum Smelter Expansion	Bale Comeau, Quebec	Canadian Reynolds Metals Co. Ltd.	1,500	452	500	1982/85	182 (N)

DESCRIPTION: Expansion of primary smelter to increase capacity to 300,000 metric tons a year from present 175,000 tons through addition of one potline with 125,000 tons of capacity.

STATUS: Under construction. Excavation stage.

SUPPLY REQUIREMENTS: Potline equipment, new building construction and materials.

Committed __X__ Planned _____ Possible _____

PRIMARY METALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Dofasco New Hot Strip Mill	Hamilton, Ont.	Dofasco Incorporated	1,450	379	400	1980/83	183 (300)

DESCRIPTION: New reversing rougher mill and 5-Stand tandem finishing mill for direct rolling ingots to coils.

STATUS: Major contracts committed, construction 85% complete.

SUPPLY REQUIREMENTS: Heavy industrial, mechanical and electrical equipment.

Committed X Planned ____ Possible ____

Algoma Seamless Tube Mill — Sault St. Marie, Ont. — The Algoma Steel Corporation, Limited — 700 — 500 — 300 — 1980/84 — 184 (301)

DESCRIPTION: 100,000 ton/year capacity.

STATUS: Work on hold and investment being deferred to later date.

SUPPLY REQUIREMENTS: Production and materials handling equipment, construction services.

MEPC: Fenco

Committed X Planned ____ Possible ____

Stelco Hot Strip Mill Expansion Program — Nanticoke, Ont. — Stelco Inc. — 1,206 — 150 — 270 — 1979/83 — 185 (302)

DESCRIPTION: 2050 mm (80") hot strip rolling mill with 1 reheat furnace, 1 roughing stand with edger, 1 coil box, 1 down coiler, strip finishing.

STATUS: 2050 mm mill to start operation 2nd quarter, 1983.

Committed X Planned ____ Possible ____

PRIMARY METALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Algoma Medium Structural Mill	Sault Ste. Marie, Ont.	The Algoma Steel Corporation, Limited	?	?	265	1986/87	186 (N)

DESCRIPTION: Capacity 1,000,000 tons/yr.

STATUS: In preliminary design stage.

SUPPLY REQUIREMENTS: Production and materials handling equipment, construction services.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Algoma No. 3 Steelmaking Shop	Sault Ste. Marie, Ont.	The Algoma Steel Corporation, Limited	?	?	225	1986/88	187 (N)

DESCRIPTION: 1,750,000 tons/yr.

STATUS: In preliminary design stage.

SUPPLY REQUIREMENTS: Production equipment, steel fabrication, control systems, field construction services.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Algoma New Coke Oven Battery	Sault Ste. Marie, Ont.	The Algoma Steel Corporation, Limited	350	0	145	1982/86	188 (304)

DESCRIPTION: 75 five m ovens.

STATUS: Project started but was on hold pending return of normal cash flows.

SUPPLY REQUIREMENTS: Steel fabrication, control systems, construction services.

MEPC: DRAVO

Committed X Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Algoma New Bloom - Round Caster	Sault Ste. Marie, Ont.	The Algoma Steel Corporation, Limited	?	?	135	1985/87	189 (N)

DESCRIPTION: 750,000 tons annual capacity.

STATUS: In preliminary design stage.

SUPPLY REQUIREMENTS: Production equipment, steel fabrication, control systems, field construction services.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Blind River Uranium Refinery	Blind River, Ont.	Eldorado Nuclear Limited	700	200	130	1981/83	190 (250)

DESCRIPTION: 18,000 tonne uranium refinery.

STATUS: Construction as of July, 1982, was 40% complete. Overall completion expected second quarter of 1983.

SUPPLY REQUIREMENTS: Foundations, structural steel, building cladding, steel and stainless steel piping, electrical, instrumentation, insulation, asphalt paving and landscaping.

MEPC: Lummus Co. Canada Limited

Committed X Planned ____ Possible ____

Inco Smelter Improvement Program	Copper Cliff, Ont.	Inco Ltd.	?	0	100+	1984/90	191 (N)

DESCRIPTION: Major modifications, replacements and/or additions to the Copper Cliff smelter and related facilities aimed at reduced emission levels and improved smelting efficiencies.

STATUS: Related research and engineering continuing through 1982.

SUPPLY REQUIREMENTS: Heavy equipment for materials handling, electric furnaces, ducting of gasses, acid recovery, major building modifications or replacements.

Committed ____ Planned X Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Eldorado Uranium Hexafluoride Conversion Plant	Port Hope, Ont.	Eldorado Nuclear Limited	450	60	100	1982/83	192 (N)

DESCRIPTION: 9,000 tonnes expansion of uranium hexafluoride capacity.

STATUS: Construction 6% complete as of July, 1982.

SUPPLY REQUIREMENTS: Foundations, structural steel, building cladding. Alloy steel piping, electrical, instrumentation and insulation.

MEPC: Lummus Co. Canada Ltd.

Committed X Planned ____ Possible ____

Rio Algom Steel Plant Modernization	Welland, Ont.	Rio Algom Limited (Atlas Steels Division)	?	?	100	1981/91	193 (305)

DESCRIPTION: Modernization of steel plant.

STATUS: Phase 1 completed 1981/82 at a cost of $10 million. Subsequent phases of program being re-evaluated.

Committed ____ Planned 25% Possible 75%

Timmins Copper Smelter and Refinery: Phase I Expansion	Timmins, Ont.	Kidd Creek Mines Ltd.	?	?	100	?	194 (306/251)

DESCRIPTION: Expansion of capacity from 65,000 STPY to 100,000 STPY copper cathode.

STATUS: Under study.

Committed ____ Planned ____ Possible X

PRIMARY METALS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
New Brunswick Zinc Project	Belledune, N.B.	Brunswick Mining and Smelting Corp. Ltd. 66 2/3%, Heath Steel Mines Ltd. 33 1/3% (both subsidiaries of Noranda Mines Ltd.)	1,000 workers at peak	400	360	?	195 (N)

DESCRIPTION: Hydro metallurgical plant (electrolytic zinc).

STATUS: Feasibility study stage. Start date of construction uncertain. Maximum construction period 36 months.

MEPC: Hatch Associates (for some engineering work).

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Sysco Business Plan - Rail Plant Modernization	Sydney, N.S.	Sydney Steel Corporation (N.S. govt. Crown corp.) is sponsor. Canadian govt. 80%, N.S. govt. 20%.	?	?	Phase 1 - 170 Phase 2 - 180 Total 350	1982/90	196 (N)

DESCRIPTION: Phase 1 (1982-86): secure basic operations, improve cost efficiency and productivity. Phase 2 (1986-90): modernize steelmaking. Phase 3 (1990-?): not yet defined.

STATUS: Phase 1 started 1982. Engineering and procurement under way. Work begun on repair and demolition program. Coke oven market/construction study completed.

SUPPLY REQUIREMENTS: Equipment and structures for new or rebuilt coke ovens, rebuilt blast furnaces, BOF/electric furnace/other modern replacement for open hearth furnaces.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

METAL MINING $500 MILLION AND OVER

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Lake Zone Copper Deposit Development	Highland Valley, B.C.	Valley Copper Mines Ltd.	?	?	775	?	197 (N)

DESCRIPTION: Development of copper deposit.

STATUS: In planning stage.

Committed ____ Planned ____ Possible _X_

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Key Lake Uranium Mine and Mill	Key Lake, Sask.	Key Lake Mining Corporation (Saskatchewan Mining Development Corp. 50%, Uranerz Exploration & Mining Ltd. 33 1/3%, Eldor Resources Ltd. 16 2/3%)	1,600	500	500	1981/83	198 (242)

DESCRIPTION: Open pit uranium mine and mill.

STATUS: Mill and facilities under construction. Overburden being removed to expose orebodies. Mill to be operational late 1983.

MEPC: Wright/Commonwealth

Committed _X_ Planned ____ Possible ____

METAL MINING $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Mactung Mine	MacMillan Pass, Yukon, N.W.T.	Amax Northwest Mining Company Limited	450	200	200	1984/86	199 (254)

DESCRIPTION: 1000 t/d tungsten mine and concentrator.

STATUS: Conceptual engineering phase.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

Berg Mine Copper-Molybdenum Property	Houston, B.C.	Placer Development Limited 51% Kennco Exploration (Canada) Ltd. 49%	1,500	600	350	1986/89	200 (235)

DESCRIPTION: 25,000 t/d open pit copper-molybdenum property.

STATUS: Preliminary feasibility study stage.

SUPPLY REQUIREMENTS: Mine and concentrator equipment, townsite.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Adanac Mine - Molybdenum Property	Atlin, B.C.	Placer Development Limited 70% Adanac Mining and Exploration Ltd. 30%	1,300	290	280	1986/89	201 (236)

DESCRIPTION: 14,000 t/d concentrator and open pit mine.

STATUS: Preliminary evaluation stage.

SUPPLY REQUIREMENTS: Mine and concentrator equipment, three power generating stations (two hydro, one diesel electric), expansion of Atlin townsite.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

METAL MINING $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Queen Charlotte Gold Mine	Graham Island, Queen Charlotte Islands, B.C.	Cinola Operating Company Ltd. (Consolidated Cinola Mines Ltd., operator, 50%, Energy Resources Canada Ltd. 50%)	600	262	218	1983/85	202 (N)

DESCRIPTION: Open pit gold mine development.

STATUS: In pilot plant stage. Application for development permit being considered, initial screening of project being conducted by B.C. government.

SUPPLY REQUIREMENTS: Open pit mining equipment: 85-ton trucks, front end loaders, blast hole drills.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Kutcho Creek Copper/Zinc Mine	Kutcho Creek, B.C.	Esso Resources Canada Limited, Sumac Mines Ltd. will share approximate equal control of resource. Current lease-holders have not yet established formal development agreement re property.	?	450	165	1987/90	203 (240)

DESCRIPTION: Open pit and underground mine and mill complex.

STATUS: Preliminary exploration and stage 1 feasibility studies completed.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Westmin H-W Mine Project	Near Campbell River, B.C.	Westmin Resources Limited	?	492	150	1983/85	204 (N)

DESCRIPTION: Development of new underground mine (copper, lead, zinc, gold, silver) and expansion of current plant capacity from 875 to 2700 tonnes a day.

STATUS: Reports required by B.C. Metal Mines Guidelines completed. Detailed planning under way. Approval by Board of Directors depends on results of up-dated feasibility study and approval in principle by B.C. government.

Committed ____ Planned X Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Equity Silver Mine	Houston, B.C.	Equity Silver Mines Limited (Placer Development Limited)	75	0	147	1983/84	205 (241)

DESCRIPTION: Additional grinding and flotation capacity required to treat future ore.

STATUS: Preliminary design.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Midwest Uranium Mine	Midwest Lake, Sask.	Esso Resources 50%, Numac Oil & Gas Ltd. 25%, Bow Valley Industries 12.5%, Mink Mining and Midwest Mining 12.5%	1,900	200	440	1989/93	206 (243)

DESCRIPTION: Uranium mine and mill complex.

STATUS: Preliminary exploration and feasibilities studies completed. Environmental impact statement submitted to Saskatchewan and federal governments early 1982. Project currently on hold pending marketing arrangements.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Amok Uranium Mine and Mill, Phase 2	Cluff Lake, Sask.	Amok Ltd./Cluff Mining (Amok 80%, Saskatchewan Mining Development Corp. 20%)	275	400	137	1983/85	207 (244)

DESCRIPTION: Phase 2 open pit uranium mine and mill.

STATUS: Feasibility studies under way. Environmental and basic engineering studies started late 1982.

SUPPLY REQUIREMENTS: Construction materials and labour, milling and mining equipment.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

METAL MINING $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Thompson Open Pit Nickel Mine	Thompson, Manitoba	Inco Limited	725	75	120	1982/89	208 (N)

DESCRIPTION: Two-phase development of open pit nickel mine. Overburden removal by dredge.

STATUS: Dredge and ancillary equipment assembled on site. Start up deferred from summer, 1982, to 1983 dredging season.

SUPPLY REQUIREMENTS: Service buildings, mobile equipment, conveyors, dredging services.

Committed X Planned ____ Possible ____

Denison Uranium Mine and Mill Expansion	Elliot Lake, Ont.	Denison Mines Ltd.	1,500	2,300	300	1978/84	209 (248)

DESCRIPTION: Expansion of mine from 7,000 to 15,000 tons per day.

STATUS: Surface construction completed. Some underground facilities to be completed at main mine, e.g. ore underground conveyorway. Development work in progress at Stanrock Mine includes footwall haulageway and slashing of existing shaft for use as exhaust airway. Major fan installation remains to be completed.

Committed X Planned ____ Possible ____

Detour Lake Gold Mine	145 km N. of Cochrane, Ont.	Campbell Red Lake Mines Ltd., operator, 25%, Dome Mines 25%, Amoco Canada Petroleum Ltd. 50%	1,140	260-500	240	1980/87	210 (249)

DESCRIPTION: 2000 t/d gold mine from open pit starting 1983. Underground development to start in 1984. Mill to be expanded to 4000 t/d by 1987.

STATUS: Under construction.

MEPC: Kilborn Limited

Committed X Planned ____ Possible ____

METAL MINING $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Rio Algom Uranium Mine Rehabilitation	Elliot Lake, Ont.	Rio Algom Ltd.	660	1,078	100 (federal govt. estimate)	1979/83	211 (246)

DESCRIPTION: Rehabilitation of Stanleigh uranium mine.

STATUS: Construction and development work continuing as planned. Production scheduled to start mid-1983.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

Kitts/Michelin Uranium Development	Makkovik Area, Labrador, Nfld.	Brinco Ltd.	?	?	160	?	212 (252)

DESCRIPTION: Development of uranium mine.

STATUS: Project delayed until price of uranium improves.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

FOREST PRODUCTS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Alberta Sawmills and Paper Mill	Grande Cache, Knight, Hurdy, Alta.	British Columbia Forest Products Limited	900	945	299	1981/85	213 (289)

DESCRIPTION: Construction of sawmills at Grande Cache and Knight and pulp mill at Hurdy.

STATUS: Grande Cache sawmill completed April, 1982. Completion of paper mill and other sawmill deferred to 1985.

Committed ____ Planned __X__ Possible ____

ManFor Plant Expansion, Modernization	The Pas, Manitoba	Manitoba Forestry Resources Ltd. (ManFor), Manitoba government Crown corporation. Joint study by DITC/DREE and Man. Dept. of Crown Investments	?	?	100+	?	214 (N)

DESCRIPTION: Expansion and modernization of plant.

STATUS: Joint federal/provincial analysis, under Canada-Manitoba Industrial Development Subsidiary Agreement, of various options. Feasibility study and cost estimates of options not fully defined due for completion April, 1983.

Committed ____ Planned ____ Possible __X__

Dryden Pulp Mill and Fine Paper Mill Modernization and Expansion	Dryden, Ont.	Great Lakes Forest Products Limited	1,480	0	350	1980/83	215 (290)

DESCRIPTION: Modernization, expansion of pulp mill and fine paper mill.

STATUS: In final stages of construction. All commitments made.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

FOREST PRODUCTS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
E.B. Eddy Bleached Kraft Pulp Mill Modernization and Expansion	Espanola, Ont.	E.B. Eddy Forest Products Ltd.	1,800	0	250	1980/83	216 (292)

DESCRIPTION: Upgrading and expansion of facilities.

STATUS: 60 per cent complete. All major components contracted for.

Committed X Planned ____ Possible ____

Abitibi Price Pulp and Paper Mill Modernization	Iroquois Falls, Ont.	Abitibi Price Inc.	550	?	130	1981/83	217 (293)

DESCRIPTION: New newsprint machine to replace three old machines.

STATUS: Construction delayed by 1982 strike, now due for completion March/April, 1983.

Committed X Planned ____ Possible ____

Quebec Mills Modernization and Expansion	Port Alfred, Laurentide, Belgo, Wyagamack Mills, Quebec	Consolidated-Bathurst Inc.	?	?	250	1979/87	218 (294)

DESCRIPTION: Environmental protection, energy conservation and modernization and expansion programs for each mill.

STATUS: Ongoing till 1987. Some projects already completed.

SUPPLY REQUIREMENTS: Tanks, presses, pulpers, gear drivers, conveyors, compressors, motors, pumps, winders, Dynaformer, dryers.

Committed X Planned ____ Possible ____

FOREST PRODUCTS $100 - $500 MILLION

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
Matane Newsprint Mill	Matane, Quebec	Rexfor/F.F. Soucy Inc.	1,150	245	235	1983/85	219 (N)

DESCRIPTION: Construction of new newsprint mill with annual capacity of 160,000 metric tonnes using thermo-mechanical pulping process.

STATUS: In final stage of analysis.

SUPPLY REQUIREMENTS: Paper machine, refiners, piping, electrical components, anti-pollution equipment, boilers, barkers, conveyors.

Committed ____ Planned ____ Possible X

I.T.T. Mill Re-opening	Port Cartier, Quebec	Tembec Inc. or Papier Cascades	?	300-500 (plant) 1,100-1,200 (forestry)	125+	?	220 (N)

DESCRIPTION: Two competing proposals to re-open closed I.T.T. mill and produce grade sulphite pulp and possibly higher grades.

STATUS: Feasibility and other studies under way.

Committed ____ Planned ____ Possible X

Atholville Pulp Mill Modernization	Atholville, N.B.	Fraser Inc.	500	255	181	1981/83	221 (N)

DESCRIPTION: Modernization.

STATUS: On schedule for completion late 1983.

Committed X Planned ____ Possible ____

PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	CONSTRUCTION PERSON-YEARS	OPERATING STAFF	INVESTMENT ($ 1982 MILLION)	EST. CONSTRUCTION START/COMPLETION	PROJECT NUMBER
CTMP Pulp Mill and CM Machine	Bathurst, N.B.	Consolidated-Bathurst Inc.	?	505	175	1981/87	222 (N)

DESCRIPTION: Installation of chemical-thermo-mechanical pulp mill (capacity 400 tonnes a day) and corrugating medium paper machine (350 tonnes a day).

STATUS: Phase 1, CTMP mill: 1983 completion. Phase 2, CM machine: 1986 start-up.

SUPPLY REQUIREMENTS: Fibrolators and motors, conveyors, filtration discs, refiners, pumps, driers, etc. CM machine.

Committed __X__ Planned ____ Possible ____

SOME PROJECTS THAT HAVE BEEN SUSPENDED INDEFINITELY

	PROJECT NAME	LOCATION	SPONSOR	PROJECT NO., '81 INVENTORY
1.	**Taglu Gas Plant**	Mackenzie Delta, N.W.T.	Esso Resources Canada Ltd.	128
2.	**Two Open Pit Mine Developments**	Faro, Yukon	Cyprus Anvil Mining Corp.	253
3.	**Methanol Plant**	B.C.	Westcoast Transmission Co. Ltd.	135
4.	**Hat Creek Thermal Project**	Near Ashcroft, B.C.	B.C. Hydro	175
5.	**Elk River Coking Coal Project**	North of Upper Elk Valley, B.C.	Elco Mining Limited	258
6.	**Sukunka Coal Mine Development**	Chetwynd, Sukunka, B.C.	B.P. Exploration Canada Ltd.	263
7.	**Metallurgical Coal Mines Expansion**	Elkford, B.C.	Fording Coal Ltd.	267
8.	**Kraft Pulp Mill Expansion**	Squamish, B.C.	Western Forest Products Ltd.	285
9.	**Pulp and Paper Harmac Mill Expansion**	Nanaimo, B.C.	MacMillan Bloedel Ltd.	288
10.	**Coquihalla Pass Highway**	B.C.	B.C. Dept. of Transportation and Highways	315
11.	**Sandalta Oil Sands**	Fort MacKay, Alberta	Gulf Canada Resources Inc.	111
12.	**Alberta Gas Liquids (Olefins) Plant**	Alberta	Gulf Canada Ltd. and consortium	115
13.	**Petalta Benzene and Styrene Monomer Plant**	Bruderheim, Alberta	Alberta Energy Co. Ltd.	142/144
14.	**Thermal Power Plant**	Red Deer, Alberta	Fording Coal Ltd.	182
15.	**Western Grid HVDC Transmission and Conversion**	Manitoba, Saskatchewan, Alberta	Provincial hydro companies	187
16.	**Keephills Thermal Station — Units 3 and 4**	Near Lake Wabamum, Alberta	TransAlta Utilities Corp.	212
17.	**Edmonton LRT extensions**	Edmonton, Alberta	City of Edmonton, Transit Department	323 - 326
18.	**Northern Grid: 800 km of HV Transmission Lines**	Northern Saskatchewan	Saskatchewan Power Corp.	219
19.	**Uranium Refinery and Conversion Plant**	Warman, Saskatchewan	Eldorado Nuclear Limited	245
20.	**Aluminum Smelter**	Manitoba	Aluminum Co. of Canada Ltd.	298
21.	**Spanish River Hydro Project**	Sault Ste. Marie, Ontario	Inco Limited	223
22.	**Offshore Exploration**	Newfoundland	Esso Resources Canada Ltd.	168
23.	**Refinery Reactivation**	Come-by-Chance, Newfoundland	Petro-Canada	169
24.	**Shipyard (LNG or Oil Carriers)**	East or West Coast	Dome Petroleum	335

ALPHABETICAL LIST OF KEY SPONSOR COMPANIES AND/OR PROJECT OPERATORS

- A -

Mr. W.C.E. Wood
Financial Manager, Capital Program
ABITIBI PRICE INC.
P.O. Box 21
Toronto Dominion Centre
Toronto, Ontario
M5K 1B3
(416) 866-4293

217

Mr. R.V. Baer
Senior Generation Planning Engineer
ALBERTA POWER LTD.
10040-104 Street
Edmonton, Alberta
T5J 2V6
(403) 420-7667

78, 79, 80

Mr. W.D. Lenton
Vice-President
AMAX NORTHWEST MINING CO. LTD.
P.O. Box 12525, Oceanic Plaza
1600-1066 West Hastings Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3X1
(604) 685-0541

199

Dr. B. Sullivan
ADM, Planning and Services
ALBERTA DEPT. OF ECONOMIC DEVELOPMENT
Pacific Plaza, 12th Floor
10909 Jasper Avenue
Edmonton, Alberta
T5J 3M8
(403) 427-0665

131

Mr. M.J. Dalla-Vicenza
Gen. Mgr., Corporate Accounting Services
ALGOMA STEEL CORPORATION, LIMITED
503 Queen Street East
Sault Ste. Marie, Ontario
P6A 5P2
(705) 945-2770

184, 186, 187, 188, 189

Mr. Jean-Pierre Slama
Executive Vice-President
AMOK LTD./CLUFF MINING
P.O. Box 9204
817-825 45th Street W.
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 3X5
(306) 242-8894

207

Mr. R.A. Towler
Project Manager, Petrochemicals
ALBERTA ENERGY CO. LTD.
2400, 639 - 5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0M9
(403) 266-8111

51

Ms. Maureen Granizo
Information Officer, Public Relations
ALUMINIUM DU CANADA LTEE
1 Place Ville-Marie
C.P. 6090
Montréal (Québec)
H3C 3H2
(514) 877-2712

76, 179

ASSINIBOINE-SOUTH HESPELER PROJECT
Sponsor undetermined. For information:
Mr. Hugh McKay, Director
Manitoba Affairs, PFRA
300-185 Carlton Street
Winnipeg, Manitoba
R3C 2V2
(204) 949-3116

106

Mr. C.B. Chan
Financial Analyst
ALBERTA GAS ETHYLENE CO. LTD.
Suite 1600, 734 - 7th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3P9
(403) 290-8013

22, 25,

ALUMINUM COMPANY OF CANADA, LTD.
(see Aluminium du Canada Ltée)

76, 79

Mr. Robert H. Gronotte
Senior Vice-President,
Engineering & Capital Projects
B.C. COAL LIMITED
1176 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 4B8
(604) 681-8222

129, 155

Mr. R. Capeling
Manager, Oil Sands
BP EXPLORATION CANADA LTD.
333 5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3B6
(403) 237-1234

56

Mr. G.L. Ritchie, President
Administration & Corporate Development
BRITISH COLUMBIA RAILWAY
1095 West Pender Street
Vancouver, British Columbia
V6E 2N6
(604) 681-3131

125

Mr. C.B. Guelke
Director, Strategic Planning
B.C. HYDRO
970 Burrard Street, 20th Floor
Vancouver, British Columbia
V6Z 1Y3
(604) 663-3570

41, 72, 73, 74, 75, 77, 99, 100, 101

Mr. Brian A. Hunt
Comptroller
BRINCO LTD.
10th Floor
20 King Street West
Toronto, Ontario
M5H 1C4
(416) 868-6970

212

BRUNSWICK MINING & SMELTING CORP. LTD.
(see Noranda Mines Ltd.)

195

Mr. Larry Miller
General Manager
B.C. TRANSIT, GOVT. OF BRITISH COLUMBIA
940 Blanshard Street
Victoria, British Columbia
V8W 3E6
(604) 385-2551

117, 118

Mr. Douglas R. Kraft
Vice-President & Comptroller
BRITISH COLUMBIA FOREST PRODUCTS LTD.
1050 West Pender Street
Vancouver, British Columbia
V6E 2X3
(604) 655-3801

213

Mr. R. Gordon Cormie
Director
BIEWAG ENERGY RESOURCES LTD.
c/o Macklmmie Matthews
401 - 9th Avenue S.W., Suite 700
Calgary, Alberta
T2P 2M2
(403) 232-0611

24

Mr. R.G. White
Executive Director, Construction
BRITISH COLUMBIA MINISTRY OF TRANSPORTATION AND HIGHWAYS
940 Blanshard Street
Victoria, British Columbia
V8W 3E6
(604) 387-6458

128

Mr. John H. Chaput
LRT Division
CITY OF CALGARY, TRANSPORTATION DEPT.
P.O. Box 2100
Calgary, Alberta
T2P 2M5
(403) 268-1536

132, 133

Mr. Ken Hill
Project Manager, Detour Lake Mine
CAMPBELL RED LAKE MINES LTD.
P.O. Box 270
600-365 Bay Street, First Canadian Place
Toronto, Ontario
M5X 1H1
(416) 364-3453

210

CANADIAN NATIONAL RAILWAYS
(see Canadien National Ltee)

119

CANADIAN OCCIDENTAL PETROLEUM LTD.
(see Dome Petroleum Limited)

14

CANADIAN PACIFIC LIMITED
(see Canadien Pacifique Ltée)

120

CANADIAN REYNOLDS METALS CO. LTD.
(see Société canadienne
de métaux Reynolds)

182

Mr. Roy W. Lowry
Adjoint Administratif
Bureau du Président
CANADIEN NATIONAL LTEE
B.P. 8100
935 ouest, rue Lagauchetière
Montréal (Québec)
H3C 3N4
(514) 877-5755

119

M. J.F. Hankinson
Contrôleur
CANADIEN PACIFIQUE LTEE
Gare Windsor
Montréal (Québec)
H3C 3E4
(514) 395-7057

120

Mr. Robert Waymouth
Manager, Frontier Drilling
CANTERRA ENERGY LTD.
P.O. Box 1051
555 - 4th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2K7
(403) 267-9111

38

Mr. Graham Sherrett
Treasurer
CAPE BRETON DEVELOPMENT CORP.
P.O. Box 2500
Sydney, Nova Scotia
B1P 6K9
(902) 539-5910

176, 177, 178

Mr. J.K. Lambie
Director, Planning & Business Development
CELANESE CANADA INC.
2 Robert Speck Parkway
Suite 900
Mississauga, Ontario
L4Z 1H8
(416) 276-9333

26

Mr. C.A. Stryve
Vice-President & Comptroller-Treasurer
CHRYSLER CANADA LTD.
P.O. Box 1621
2450 Chrysler Centre
Windsor, Ontario
N9A 4H6

135

Mr. H.C. Rowlinson
C-I-L
90 Sheppard Avenue East
P.O. Box 200, Station "A"
Willowdale, Ontario
M2N 6H2
(416) 229-7408

57 (see also Trimac Ltd.)

Mr. G. Dutton
Project Manager
C-I-L
(416) 229-7212

61

- C -

CINOLA OPERATING COMPANY LTD.
(see Consolidated Cinola Mines Ltd.)

202

Mr. R.J. Tingley
President
C.N. MARINE INC.
100 Cameron Street
Moncton, New Brunswick
E1C 5Y6
(506) 858-3600

146

M. Gérard Gascon, Directeur
Bureau du Transport Métropolitain
COMMUNAUTE URBAINE DE MONTREAL
2580 boul. Saint-Joseph est
Montréal (Québec)
H1Y 2A2
(514) 872-6871

139, 140, 141, 142, 143

Mr. J.E. Fletcher
Vice-President, B.C. Group
COMINCO LTD
200 Granville
Vancouver, British Columbia
V6C 1S4
(604) 682-0611

180

M. Guy Dufresne
Premier Vice-Président
Exploitation, Pâte et Papier
CONSOLIDATED BATHURST INC.
B.P. 69
800 ouest, boul. Dorchester
Montréal (Québec)
H3B 1Y9
(514) 875-2160

218, 222

Mr. R.G. Sanders
President
CONSOLIDATED CINOLA MINES LTD.
402-595 Howe Street
Vancouver, British Columbia
V6C 2T5
(604) 669-1524

202

Mr. L.J. Chrusch
Manager - Purchasing
CROWS NEST RESOURCES LIMITED
P.O. Box 2699, Station "M"
525 - 3rd Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2M7
(403) 232-4355

130, 153, 156, 158, 165

Mr. G.E. Davies
Director, New Products Development
DENISON MINES LIMITED
P.O. Box 11575
650 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6B 4N7
(604) 669-2226

148, 161

Mr. G. Stenning
Manager, Engineering Services
DENISON MINES LIMITED
P.O. Box 2600
Elliot Lake, Ontario
T5A 2K2
(705) 848-1991, Ext 214

209

Mr. A.J. Kyle
Project Manager
DENISON-POTACAN POTASH CO.
c/o Denison Mines Limited
P.O. Box 40
Suite 3900, South Tower
Royal Bank Plaza
Toronto, Ontario
M5J 2K2
(416) 865-1991

174

DENTHERM RESOURCES LIMITED
(see Denison Mines Limited)

161

Mr. Ben J. Ciprietti
Manager, Planning
DOFASCO INCORPORATED
1330 Burlington Street East
Hamilton, Ontario
L8N 3J5
(416) 544-3761

183

Mr. Murray B. Todd
Senior Vice-President, Frontier
DOME PETROLEUM LTD.
P.O. Box 200
333 - 7th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2H8
(403) 260-5201

4, 37, 70

Mr. Earle Forgues
Vice-President, Business Development
DOME PETROLEUM LTD.
(403) 260-5707

12

Mr. D.B. Agnew
Project Manager
(403) 260-5728

14

DUNVEGAN HYDRO
No sponsor as yet.
See Alberta Power Ltd.

79

Mr. E.J. O'Brien
Manager, Corp. Planning
E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.
P.O. Box 3521, Station C
1335 Carling Avenue
Ottawa, Ontario
K1Y 4L5
(613) 725-6707

216

Mr. Al Pettican
Major Projects and Resource
Planning Manager
EDMONTON POWER
900 Continental Bank Building
10250-101 Street
Edmonton, Alberta
T5J 3P4
(403) 428-2562

81, 169

Mr. R.G. Dakers
Vice-President
ELDORADO NUCLEAR LIMITED
255 Albert Street, Suite 400
Ottawa, Ontario
K1P 6A9
(613) 238-5222

190, 192

EQUITY SILVER MINES LIMITED
(see Placer Development Ltd.)

241

- E -

Mr. J.A. O'Connor, Manager
External Affairs Department
ESSO CHEMICAL CANADA
2300 Yonge Street, 26th Floor
Toronto, Ontario
M5W 1K3
(416) 488-6600

23, 44, 63

Mr. J.E. (Jim) Lee
Frontier Operations Manager
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
Esso Plaza, West Tower
237-4th Avenue, S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0H6
(403) 237-4058

5

Mr. J.R. Jack
Business Coordinator
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3737

8

Mr. R.F. Routledge
Manager, Major Projects
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3452

47, 55

Mr. G.W. Kalyniuk
Engineering Division Manager
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-34045

58

Mr. G.B. Dyer
Project Manager
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
Strathcona Refinery
P.O. Box 1020
Edmonton, Alberta
T5J 2N1
(403) 465-8110

49

Mr. R.D. Wilson
Business Development Manager
Esso Minerals Canada
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3737

130

Mr. J.A.L. White
Vice-President, Coal
Esso Minerals Canada
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3737

168, 171

Mr. E.M. Berthelsen
Vice-President Minerals
Esso Minerals Canada
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3737

203, 206

- F -

F.F. SOUCY INC.
c/o Mr. Peter Brout
President
Bato Company
Greenwich, Connecticut
U.S.A.
(203) 661-3344

219

Mr. J. Warren McKenzie
Assistant to Executive Vice-President
FOOTHILLS PIPE LINES (YUKON) LTD.
Ste. 1600, 205 - 5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2V7
(403) 294-4431

2, 11

Mr. Z. Kolisnyk
Vice-President, Development
FORDING COAL LTD.
200, 205 - 9th Avenue S.E.
Calgary, Alberta
T2G 0R4
(403) 264-1063

159, 169, 172

Mr. Garret
Project Manager
FRASER INC.
P.O. Box 190
Atholville, New Brunswick
E0K 1A0
(506) 753-4491

221

M. Gilles Barbeau
GAZ INTER-CITE QUEBEC INC.
Place d'Iberville Deux
1175, rue de Lavigerie
Ste-Foy (Québec)
G1Z 4P1
(418) 659-5111

28, 64

M. Jean Gaulin
GAZ METROPOLITAIN INC.
1155, boul. Dorchester ouest
Montréal (Québec)
H3B 3Z4
(418) 651-9543

28

M. André Lizotte
Directeur général des Communications
GAZODUC TRANS QUEBEC & MARITIMES INC.
870 boul. de Maisonneuve est
Montréal (Québec)
H2L 1Y6
(514) 286-5006

29

Mr. F.H. Tollefsen
Manager, Public Relations
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LIMITED
Neebing Avenue
P.O. Box 430
Thunder Bay, Ontario
P7C 4W3
(807) 475-2657

215

Mr. H.M. Tomlinson
Project Manager
GREAT LAKES POWER LTD.
P.O. Box 100
Sault Ste. Marie, Ontario
P6A 5L4
(705) 942-3814

109

Mr. G.W. Scraba
Vice-President & Project Manager
GREGG RIVER RESOURCES LTD.
4th Floor
1021 - 10th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2R 0B7
(403) 294-5251

167

Mr. T. Matsushita
Vice-President, Planning
GULF CANADA LTD.
800 Bay Street
P.O. Box 460
Postal Station A
Toronto, Ontario
M5W 1E5
(416) 924-4141

34, 35, 54, 65

Mr. K.C. Reeves
Vice-President
GULF CANADA LTD.

53
1: see Gulf Canada Resources Ltd.

Mr. T.B. Simms
Vice President, Financial Planning
GULF CANADA RESOURCES INC.
Gulf Canada Square, P.O. Box 130
401 - 9th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2H7
(403) 233-4750

1, 7, 9, 33, 36

Mr. C.K. Jespersen
Senior Vice-President
HUSKY OIL OPERATIONS LTD.
Postal Station D
P.O. Box 6525
Calgary, Alberta
T2P 3G7
(403) 267-6111

27

M. Laurin Hamel
Executive Vice-Président
HYDRO-QUEBEC
75 ouest, boul. Dorchester
16e étage
Montréal (Québec)
H2Z 1A4
(514) 289-3491

86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 110, 111, 112

IMPERIAL OIL LIMITED
(see Esso Resources Canada Ltd.)

49

Dr. Walter Curlook
Executive Vice-President
INCO LIMITED
P.O. Box 44
1 First Canadian Place
Toronto, Ontario
M5X 1C4
(416) 361-7511

191, 208

Mr. W.M. Pearce
Project Manager
INTERPROVINCIAL PIPE LINE (N.W.) LTD.
P.O. Box 398
Toronto Dominion Tower
Edmonton Centre
Edmonton, Alberta
T5J 2J9
(403) 420-5100

39

M. T. Brault
Directeur des projets
INTSEL CANADA
12055 Côte de Liesse
Montréal (Québec)
H9T 1B4
(514) 636-1600

181

Mr. P. Clarke
President and Chief Executive Officer
KEY LAKE MINING CORPORATION
229 Fourth Avenue South
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 4K3
(306) 665-7000

198

Mr. P. Amsden
Sr. Vice-President, Operations
KIDD CREEK MINES LTD.
P.O. Box 2002
Timmins, Ontario
P4N 7K1
(705) 235-8121

194

LABRADOR GROUP
(see Petro-Canada)

71

Mr. W.S. Read
President & Chief Executive Officer
LOWER CHURCHILL DEVELOPMENT CORP.
P.O. Box 9800
St. John's, Newfoundland
A1A 3W3
(709) 737-1288

97, 98

- L -

Mr. Ross N. MacLeod
Assistant Manager, Corporate Purchasing
LUSCAR LTD.
800 Royal Trust Tower
Edmonton Centre
Edmonton, Alberta
T5J 2Z2
(403) 420-5810

166

- M -

Mr. G.D. Chapel
Vice-President, Project Development
MANALTA COAL LTD.
734 - 7th Avenue S.W.
P.O. Box 2880
Calgary, Alberta
T2P 2M7
(403) 294-5516

162, 164

Mr. Alan Bourgeois
Project Leader, Manfor Project
Manitoba Dept. of Crown Investment
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.
600 - 330 Portage Avenue
Winnipeg, Manitoba
R3G 0C4
(204) 944-5734

214

Mr. J.G. Arnason
President & Chief Executive Officer
MANITOBA HYDRO
P.O. Box 815
820 Taylor Avenue
Winnipeg, Manitoba
R3C 2P4
(204) 474-3586

82, 107

MCLEOD RIVER COAL LTD.
(see Manalta Coal Ltd.)

162

MELVILLE SHIPPING LTD.
(see Petro-Canada)

3

MERCHANT COKE PLANT
No sponsor yet. For information:
Mr. Michael Lane
Regional Executive Director, Nova Scotia
Dept. of Industry, Trade and Commerce/
Regional Economic Expansion
11th Floor, Queens Square
45 Alderney Drive
Dartmouth, Nova Scotia
B2Y 4B9

152

MERCOAL MINERALS LTD.
(see Manalta Coal Ltd.)

164

Mr. G. Perry
Controller
MICHELIN TIRES (CANADA) LTD.
P.O. Box 399
New Glasgow, Nova Scotia
B2H 5E6
(902) 396-4161

145

Mr. A.E. Baroll
Vice-President, Exploration
MOBIL OIL CANADA LTD.
P.O. Box 800
330-5th Avenue S.W., Mobil Tower
Calgary, Alberta
T2P 2J7
(403) 269-7306

30, 33, 68

MONTREAL URBAN COMMUNITY
(see Communauté Urbaine de Montréal)

139, 140, 141, 142, 143

DEPARTMENT OF NATIONAL DEFENCE
Mr. A.W. Armstrong
Manager, Industrial Benefits
Canadian Patrol Frigate Office
Department of ITC/REE
301 Elgin Street, 3rd Floor
Ottawa, Ontario
K1A 1G8
(613) 995-5962

122

Mr. C.B. Smith, Director
Aerospace Industrial Benefits Directorate
Department of ITC/REE
110 O'Connor Street, 4th Floor
Ottawa, Ontario
K1P 5M9
(613) 593-4685

123, 124

Mr. D.G. Hayward
Manager of System Planning
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION
P.O. Box 2000
527 King Street
Fredericton, New Brunswick
E3B 4X1
(506) 453-4246

113, 114

Dr. T.S. Thompson, PhD
Manager, Public Affairs
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION
(506) 453-3196

95

Mr. W.S. Read
Executive Vice-President
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO CORP.
P.O. Box 9100
Philip Place
St. John's, Newfoundland
A1A 2X8
(709) 737-1400

116

Mr. Frank Koch
Vice-President, Engineering
NORANDA MINES LTD.
P.O. Box 45
Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1B6

195

Mr. R.D. Cochrane
Vice-President, Corporate Planning
NORCEN ENERGY RESOURCES LIMITED
4600 Toronto-Dominion Centre
Toronto, Ontario
M5K 1E5
(416) 947-4097

163

Mr. Tom Scott
Vice-President and Project Manager
NOVA, AN ALBERTA CORPORATION
P.O. Box 1535, Station M
Calgary, Alberta
T2P 2N6
(403) 262-8221

18

Mr. C.D. Richards
Division Vice-President
Engineering and Construction
NOVA, AN ALBERTA CORPORATION
(403) 290-7301

20
2, 11: see Foothills Pipe Lines
3: see Petro-Canada
29: see Gazoduc TQM

Mr. E. Babij
Technical Manager
Manufacturing Department
OCELOT INDUSTRIES LTD.
900 - 333-Fifth Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3B6
(403) 261-2000

42

Mr. K. Grey Alexander
Manager, Oil and Gas Transportation
PANARCTIC OILS LTD.
703 Sixth Aveue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0T9
(403) 269-0503

6

Mr. C.B. Chan
Financial Analyst
NOVACOR POLYETHYLENE (LLD) LTD.
Suite 1600
734 - 7th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3P9
(403) 290-8013

52

Mr. K.W. Brush
Manager, Energy Resource Projects
ONTARIO ENERGY CORP.
5th Floor
101 Bloor Street West
Toronto, Ontario
M5S 1P8
(416) 926-4200

10 (see also Polar Gas Project)

M. Bernard Lemaire
Président
PAPIER CASCADES
404, rue Marie Victorin
Kingsley Fall (Québec)
J0A 1B0
(819) 363-2245

220

- N -

Mr. R.W. Brown
Manager, Energy Resources Planning
NOVA SCOTIA POWER CORP.
P.O. Box 910
1894 Barrington Street
Halifax, Nova Scotia
B3J 2W5
(902) 424-2986

115

- O -

Mr. C.L. Zullani
Financial Services Coordinator
Design and Construction Branch
ONTARIO HYDRO
700 University Avenue
Toronto, Ontario
M5G 1X6
(416) 592-5960

83, 84, 85, 108

- P -

PETRO-CANADA EXPLORATION INC.
(see Petro-Canada)

32

Mr. G.C. Baker
Executive Vice-President
NOVA SCOTIA TIDAL POWER CORP.
Suite 1109
Duke Street Tower
Halifax, Nova Scotia
B3K 5H4
(162) 423-8467

96

Mr. G.W. Sinclair
Project Manager
PETRO-CANADA
P.O. Box 2844
Calgary, Alberta
T2P 3E3
(403) 296-6301

3

Mr. R. Vincent
Vice-President, Downstream Development
PETRO-CANADA
(403) 296-3795

13 (see also Westcoast Transmission)

Mr. Tom Scott
Vice-President and Project Manager
(403) 262-8821

18

PETROMONT INC.
(see Gulf Canada Inc.)

65

Mr. Peter Dent
Manager, Programming, Ops. Branch
PORTS CANADA
14th Floor, Tower A
320 Queen Street
Ottawa, Ontario
K1A 0N6
(613) 996-4230

43

Mr. John Ridsdel
Manager, Canada Benefits
PETRO-CANADA
(403) 296-8744

32

33: see Mobil Oil Canada,
Gulf Canada Resources Inc.

Mr. J.H. Eastman
Vice-President, Project Development
PLACER DEVELOPMENT LTD.
1600-1055 Dunsmuir Street
Vancouver, British Columbia
V7X 1P1
(604) 682-7082

200, 201, 205

Mr. Keith Busky
Project Manager
POTASH COMPANY OF AMERICA
P.O. Box 1489
Sussex, New Brunswick
E0E 1P0
(506) 433-5445

175

- P -

Mr. Mike Menzies
Project Director
PETRO-CANADA
(403) 296-5533

67

Ms. Evelyn Meltzer
Senior Analyst, Business Services
(403) 296-8616

71

Mr. D.G. Clark
Vice-President
POLAR GAS PROJECT
P.O. Box 90
Commerce Court west
Toronto, Ontario
M5L 1H3
(416) 869-2655

10

Mr. D.G. Matheson
Vice-President, Projects
POTASH CORP. OF SASKATCHEWAN MINING LTD.
Sedco Centre, Saskatoon Research Park
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 3X5
(306) 664-5620

150, 173

Mr. Ken Donald
Vice-President, Coal Division
PETRO-CANADA
(403) 296-8999

149

10: see Polar Gas Project
30: see Mobil Oil Canada Ltd.
34: see Gulf Canada Ltd.

Mr. R. Drummond
Manager
POLYSAR LTD.
Vidal Street North
Sarnia, Ontario
N7T 7M2
(519) 337-8251

62

Mr. R. Thompson, P. Eng.
Chief Executive Officer, Terminal Project
PRINCE RUPERT GRAINS LTD.
Suite 701 - 700 W. Pender Street
Vancouver, British Columbia
V6C 1G8
(604) 687-2234

126

- Q -

QUINTETTE COAL LTD.
(see Denison Mines Limited)

148

QUINSAM COAL LTD.
(see Weldwood of Canada Limited)

160

- R -

REGINA/MOOSE JAW WATER QUALITY IMPROVEMENT PROJECT
No sponsor as yet. For information:
Dr. H.M. Hill
Director General
Prairie Farm Rehabilitation Administration
1901 Victoria Avenue
Regina, Saskatchewan
F4P 0R5
(306) 359-5081

105

M. Michel Duchesneau
Président
REXFOR
1195, rue Lavigerie
Ste-Foy (Québec)
G1V 4N3
(418) 659-4530

219

Mr. C.A. Lawrence
President
RIDLEY TERMINALS INC.
720-999 W. Hastings St
Vancouver, British Columiba
V63 2W2
(604) 682-9721

127

Mr. H.L. Brien
Atlas Steels Division
RIO ALGOM LIMITED
Centre Street
Welland, Ontario
L3B 5R7
(416) 735-5661

193

Mr. D.J. Rudack
Program Manager
Rio Algom Limited
Plaza Office
P.O. Box 1500
Elliot Lake, Ontario
P5A 2K1
(705) 848-7164

211

Mr. H.A. Pakrul
President
SAGE CREEK COAL
P.O. Box 10335
Stock Exchange Tower, Suite 1650
609 Granville Street
Vancouver, British Columbia

157

SASKATCHEWAN MINING DEVELOPMENT CORP.
(see Key Lake Mining Corporation)

198

Mr. E.B. Campbell
Acting President and Chief Executive Officer
SASKATCHEWAN POWER CORP.
2025 Victoria Avenue
Regina, Saskatchewan
S4P 0S1
(306) 566-3250

103, 104

Mr. Eric Maki
Project Manager
SCOTIA COAL SYNFUELS PROJECT
7500 Woodbine Avenue, Suite 300
Markham, Ontario
L3R 4M8

151

Mr. Roger H. Guimond
Manager, Mining Division
SEAGULL RESOURCES LIMITED
Seagull Building, 2nd Floor
4723 - 1st Street S.W.
T2G 4Y8
(403) 287-3982

170

Mr. J.E. Nichol, Coordinator
Budgets & Programs, Chemicals
SHELL CANADA LTD.
P.O. Box 400, Terminal A
Toronto, Ontario
M5W 1E1
(416) 597-7580

45, 50

Mr. C.J.B. Bailey
Manager, Programming
SHELL CANADA LTD.
(416) 597-7179

21

Mr. D.P. Komery
Manager, Oil Sands Development
SHELL CANADA RESOURCES LIMITED
P.O. Box 100, Station "M"
Calgary, Alberta
T2P 2H5
(403) 232-3865

19

Mr. H. Jack Screen
Manager, Canadian Industrial Development
SHELL CANADA RESOURCES LIMITED
(403) 232-4250

31, 69

Mr. R.R. Topp
Vice-President, Corporate Development
SHERRITT-GORDON MINES LIMITED
P.O. Box 28
2800 Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1B1
(416) 363-9241

46

SLAVE RIVER HYDRO
(see Alberta Power Ltd.)

78

Mr. J. Vaillancourt
Directeur Adjoint - SCMR
SOCIETE CANADIENNE DE METAUX REYNOLDS
1, Complexe Desjardins
C.P. 10, Station Desjardins
Montréal (Québec)
H5B 1CA
(514) 282-9551, ext. 2963

182

Mr. J.G. Muir
Financial Planning Manager
STELCO INC.
General Office
Stelco Tower
Hamilton, Ontario
L8N 3T1
(416) 528-2511, ext. 4629

185

Mr. E.A.Boutilier
Vice-President
SYDNEY STEEL CORPORATION
P.O. Box 1450
Sydney, Nova Scotia
B1P 6K5
(902) 564-5471

196

Mr. Richard Drozd
Vice-President
TECK CORP.
1199 West Hastings Street
Vancouver, British Columbia
V6E 2K5

154

SUMAC MINES LTD.
(see Esso Resources Canada Limited)

SYNCRUDE CANADA LTD.
(see Esso Resources Canada Inc.)

M. F. Dottori
Président
TEMBEC INC.
Témiscamingue (Québec)
J0Z 3R0
(819) 627-3321

220

- S -

Mr. Ryan Moore
Manager, Government & Public Affairs
SUNCOR INC., RESOURCES GROUP
10123 - 99th Street
Edmonton, Alberta
T5J 3H9
(403) 269-0935

59

Mr. G.A. Henderson
Director, Government & Public Affairs
SUNCOR INC., SUNOCO GROUP
56 Wellesley Street West
Toronto, Ontario
M5S 2S4
(416) 924-4111, ext. 224

60

- T -

Mr. D.G. Powell
Subway Construction Accountant
TORONTO TRANSIT COMMISSION
1900 Yonge Street
Toronto, Ontario
M4S 1Z2
(416) 481-4252

121, 134, 136, 137

Mr. G.A. Hadlington
Director, Generation Project Management
TRANSALTA UTILITIES CORP.
P.O. Box 1900
110 - 12th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2M1
(403) 267-7168

78, 79, 80 (see also Alberta Power Ltd.)

Mr. R. Frayne
Project Engineer, Business Development
TRANSCANADA PIPELINES LTD.
P.O. Box 54
Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1C2
(416) 869-2589

3 (see also Petro-Canada)
10: see Polar Gas Project
12: see Dome Petroleum Ltd.
29: see Gazoduc TQM

Mr. D.T. Durrant, Manager
Public and Government Affairs
TRANSMOUNTAIN PIPE LINE COMPANY LIMITED
Suite 800, Broadway Plaza
601 West Broadway
Vancouver, British Columbia
V5Z 4C5
(604) 876-6711

17

Mr. Jack MacDonald
Project Manager
RAMP Project Office
TRANSPORT CANADA
Gillin Building
141 Laurier
Ottawa, Ontario
K1P 5J3
(613) 996-1437

147

Mr. I.K. Leslie
Project Manager
TRANSPORT CANADA - COAST GUARD
Room 641, Tower B
Place de Ville, 330 Sparks Street
Ottawa, Ontario
K1A 0N7
(613) 995-4771

144

TRANSTEC CANADA LTD./
SIMON TR HOLDINGS LTD.
(see Ports Canada)

43

Mr. D.K. Jackson
TRIMAC LTD.
P.O. Box 3500
6th Floor, 736 - 8th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2P9
(403) 265-9900

57 (see also C-I-L Inc.)

Mr. W. Benny
Manager, Government Affairs
ULTRAMAR CANADA LTD.
1 Valleybrook Drive
Don Mills, Ontario
M3B 2S8
(416) 445-2515

66

Mr. Ken K. Mehta
Manager, Planning Services
UNION CARBIDE CANADA LIMITED
123 Eglington Avenue East
Toronto, Ontario
M4P 1J3
(416) 488-1444

48

UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA
(see Westcoast Transmission Co. Ltd.)

16

UNION OIL CO. OF CANADA LTD.
(see Norcen Energy Resources Limited)

163

- V -

Mr. Roger P. Taylor
President
VALLEY COPPER MINES LTD.
200 Granville Street
Vancouver, British Columbia
C6C 2R2
(604) 682-0611

197

Mr. Bruno R. Rubess
President
VOLKSWAGEN CANADA INC.
1940 Eglinton Avenue West
Scarborough, Ontario
M1L 2M2
(416) 750-4700

138

- W -

Mr. Pit Desjardins
Vice-Chairman of the Board
WELDWOOD OF CANADA LIMITED
1055 West Hastings Street
P.O. Box 2179
Vancouver, British Columbia
V6B 3V8
(604) 668-3661

160

Mr. A.J. Green
Vice-President
WESTCOAST TRANSMISSION COMPANY LTD.
1333 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3K9
(604) 664-5504

13, 14, 15, 16, 40
2, 11: see Foothills Pipe Lines

Mr. W.P. Stokes
General Manager, Projects
WESTMIN RESOURCES LIMITED
P.O. Box 49066
The Bentall Centre (4)
Vancouver, British Columbia
V7X 1C4
(604) 681-2253

204

TO OBTAIN COPIES OF THIS PUBLICATION, contact the address below, your nearest regional office of the Department of Industry, Trade and Commerce/Regional Economic Expansion, or your nearest federal government Business Information Centre.

The Business Centre (ABUS)
Department of Industry, Trade and Commerce and
Regional Economic Expansion
235 Queen Street
Level 01 (centre area)
Ottawa, Ontario
K1A 0H5
Tel: (613) 995-5771 (collect)
Telex: 053-4123

DEUXIÈME ÉDITION

MARS 1983

Bureau des retombées industrielles et régionales

Gouvernement du Canada
Industrie et Commerce
et Expansion économique régionale

Government of Canada
Industry, Trade and Commerce
and Regional Economic Expansion

Les renseignements contenus dans cet ouvrage ont été compilés par **le Bureau des retombées industrielles et régionales**. Ce bureau a été créé en 1981 afin de déterminer les possibilités qu'offrent les grands travaux au Canada et pour aider à faire en sorte que les Canadiens, dans tout le pays, profitent des retombées économiques. Grâce à des consultations avec les promoteurs des grands projets, le bureau s'assure que les fournisseurs canadiens de biens et de services concurrentiels bénéficient, de façon équitable et entière, des retombées de ces travaux. Il veille aussi à promouvoir l'expansion de ces entreprises, là où une telle expansion est économiquement justifiable, pour qu'elles puissent répondre à la demande qu'engendrent ces projets. Un autre rôle du bureau est de promouvoir l'échange de renseignements entre les promoteurs et les sociétés canadiennes afin que ces investisseurs connaissent mieux les fournisseurs canadiens et que ces derniers soient mieux informés des possibilités découlant de ces projets.

©Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1983
N° de cat. C2-72/1983F
ISBN 0-662-91989-0

TABLE DES MATIERES

Page

Introduction.....2

Explication de la présentation et des termes utilisés.....3

Nombre de projets et investissements - selon le groupe d'industries.....4

Nombre de projets et investissements - selon l'endroit.....5

Hydrocarbures et produits pétrochimiques : - 500 millions $ et plus.....6
- 100 à 500 millions $.....21

Production et distribution d'électricité : - 500 millions $ et plus.....37
- 100 à 500 millions $.....47

Transports : - 500 millions $ et plus.....54
- 100 à 500 millions $.....58

Minéraux industriels : - 500 millions $ et plus.....67
- 100 à 500 millions $.....70

Métaux primaires : - 500 millions $ et plus.....81
- 100 à 500 millions $.....83

Exploitation de mines de métaux : - 500 millions $ et plus.....89
- 100 à 500 millions $.....90

Produits forestiers : - 100 à 500 millions $.....95

Certains projets suspendus indéfiniment.....99

Liste alphabétique des sociétés responsables.....100

INTRODUCTION

La présente publication, qui constitue une mise à jour du premier répertoire publié en octobre 1981, tente de présenter un tableau complet des grands travaux en cours et susceptibles d'être réalisés au Canada au cours de la prochaine décennie. Elle s'adresse principalement aux fournisseurs canadiens dans le cadre des grands travaux, mais elle pourrait également être utile aux responsables de projets et aux investisseurs éventuels, à tous les gouvernements au Canada, aux analystes de la situation économique et aux autres personnes et groupes chargés de mettre au point des prévisions sur les niveaux futurs de l'activité économique partout au pays.

Le répertoire renferme des renseignements rudimentaires, mais nécessaires, à l'intention des entreprises canadiennes désireuses de profiter des débouchés découlant des grands travaux. Il renferme une liste des projets nécessitant un investissement minimal de 100 millions $ et qui, selon des rapports rendus publics, sont en voie de réalisation ou pourraient débuter au Canada avant 1993. Les projets d'immeubles commerciaux ne sont pas compris dans cette liste.

La liste comprend une description de chaque projet et une indication de son état d'avancement et de son degré de probabilité. Les projets sont classés en sept groupes d'industries, selon la taille de l'investissement et l'endroit. Afin d'aider les fournisseurs canadiens éventuels, le répertoire contient des renseignements sur les besoins en matériaux, en matériel et en services. Règle générale, la liste ne fait pas état des projets presque terminés dont les besoins en approvisionnnement ont été satisfaits. A titre d'indicateur de l'activité économique future, nous avons ajouté une courte liste de projets figurant dans le répertoire de 1981 et qui ont été reportés ou suspendu indéfiniment. La page suivante renferme une explication de la présentation et des termes utilisés dans la liste.

Cette partie est suivie de la liste des adresses de toutes les sociétés responsables, y compris le nom d'une personne-ressource pour chaque projet. Cette liste a pour but d'inciter les fournisseurs canadiens éventuels à s'adresser directement aux responsables.

Le présent répertoire a été élaboré à partir d'une vaste gamme de sources, mais les données ont été en grande partie fournies par les responsables de projets. Nous avons fait tout notre possible pour présenter des données à jour, mais en raison de la situation économique changeante et de l'attente inévitable entre les dates de réception et de publication des données, il se peut que certains renseignements soient déjà désuets. Nous vous recommandons de vérifier les données auprès des responsables avant de prendre des décisions. Nous vous prions également de prendre note que la présence d'un projet particulier dans le répertoire ne garantit pas sa mise en chantier ou son achèvement éventuel.

Si nous avons omis de mentionner tout grand project admissible à notre liste, nous serons heureux de corriger la situation dans les prochaines versions. Veuillez adresser vos demandes de renseignements concernant le contenu de la présente publication à:

Bureau des retombées industrielles
et régionales (BIRB)
Ministère de l'Industrie et du Commerce
et de l'Expansion économique régionale
235, rue Queen
Ottawa (Ontario)
K1A OH5

Téléphone: (613) 593-5295

POUR OBTENIR D'AUTRES EXEMPLAIRES DU PRESENT REPERTOIRE,
VOIR LE PLAT INFERIEUR DE LA COUVERTURE

EXPLICATION DE LA PRESENTATION ET DES TERMES UTILISES

Valeur des investissements

Dans la mesure du possible, la valeur des investissements est exprimée en dollars constants de 1982, sans tenir compte des frais de financement pendant les travaux de construction.

Numéros de projets

Tous les projets ont reçu de nouveaux numéros. Les numéros utilisés dans le répertoire de 1981 sont indiqués entre parenthèses sous le nouveau numéro. La mention (N) indique que le projet ne figure pas dans le répertoire de 1981.

Groupes d'industries et investissements

Chaque projet est classé dans un des septs groupes d'industries. Ces groupes sont divisés en investissements de 500 millions $ et plus, et de 100 à 500 millions $. Afin de faciliter l'identification des projets, les groupes d'industries et d'investissements figurent au haut de chaque page.

Endroits

A l'intérieur de chacun des groupes susmentionnés, les projets sont classés selon l'endroit, y compris au large des côtes, (en commencant par les territoires, et par la suite vers l'est à partir de la Colombie-Britannique) et, à l'intérieur de ces groupes, selon la taille de l'investissement (en commençant par la valeur la plus élevée). Les lignes doubles indiquent la fin d'une région et le début d'une autre. Les projets interrégionaux (qui visent plus d'une province ou territoire) sont aussi séparés par des lignes doubles. Pour certains projets interrégionaux, une province principale a été choisie et son nom est souligné dans la colonne "endroit".

GCAC

Désigne "gestion, conception, achat, construction", c'est-à-dire les cabinets d'ingénieurs-conseils et les entreprises de conception et de gestion qui participent au projet.

Projet en voie de réalisation probabilité : 90 à 100
p. 100

signifie que le projet

- est en voie de réalisation ou le sera sous peu, ou
- a reçu toute les approbations nécessaires des organismes gouvernementaux de réglementation intéressés, ou
- a été approuvé par le conseil d'administration de la société.

Projet probable probabilité : 60 à 90
p. 100

signifie que le projet

- a été approuvé "en principe" par la société, que des études pour en établir la viabilité économique et technique, de même que des études de marché ont été amorcées et qu'il devrait être "en voie de réalisation" d'ici à quelques années, ou
- devrait être en voie de réalisation" d'ici à quelques années selon que le marché soit garanti, que les contrats ou lettres d'entente soient conclus ou que sa rentabilité soit établie.

Projet possible Probabilité 30 à 60
p. 100

signifie que le projet

- représente un débouché commercial avantageux et que des études provisoires pour en établir la viabilité technique et économique, de même que des études de marchés, ont été amorcées.

NOMBRE DE PROJETS ET INVESTISSEMENTS

SELON LE GROUPE D'INDUSTRIES

	INVESTISSEMENT TOTAL		Projets en voie de réalisation		Projets probables		Projets possible	
	Nombre de projets	Valeur en $ de 1982 (millions)	Nombre	Valeur	Nombre	Valeur	Nombre	Valeur
* HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES	71	87 365	33	15 981	16	29 921	22	41 463
**PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE	45	64 910	22	28 913	8	11 652	**15	24 345
TRANSPORTS	31	27 352	21	24 361	7	2 241	3	750
MINERAUX INDUSTRIELS	31	9 525	9	2 785	13	3 025	9	3 715
METAUX PRIMAIRES	18	7 068	9	2 895	2	460	7	3 713
EXPLOITATION DE MINES DE METAUX	16	4 282	5	1 260	3	497	8	2 525
PRODUITS FORESTIERS	10	2 245	6	1 336	1	299	3	610
TOTAUX	222	202 747	105	77 531	50	48 095	67	77 121

* L'ajout de propositions de concurrents a fait augmenter de deux le nombre total de projets et a majoré d'environ 2 milliards $ la valeur des investissements.

** Y compris deux projets d'aménagement hydraulique (n^{os} 105 et 106).

NOMBRE DE PROJETS ET INVESTISSEMENTS

SELON L'ENDROIT

	INVESTISSEMENT TOTAL		Projets en voie de réalisation		Projets probables		Projets possibles	
	Nombre de projets	Valeur en $ de 1982 (millions)	Nombre	Valeur	Nombre	Valeur	Nombre	Valeur
TERRITOIRES	13	17 147	7	4 459	3	2 178	3	10 510
COLOMBIE-BRITANNIQUE	45	28 551	13	6 112	13	8 432	19	14 007
ALBERTA	45	24 749	17	6 322	14	5 187	14	13 240
SASKATCHEWAN	8	3 065	4	1 640	-	-	4	1 425
MANITOBA	5	1 835	2	264	1	1 171	2	400
ONTARIO	33	15 521	23	13 425	5	1 271	5	825
QUEBEC	28	29 982	19	19 739	3	4 806	6	5 437
NOUVEAU-BRUNSWICK	8	3 920	3	496	1	360	4	3 064
NOUVELLE-ECOSSE	15	12 873	8	2 573	4	2 300	3	8 000
TERRE-NEUVE	6	12 160	1	450	3	9 550	2	2 160
PROJETS INTERREGIONAUX	16	52 944	8	22 051	3	12 840	5	18 053
TOTAUX	222	202 747	105	77 531	50	48 095	67	77 121

* L'ajout de propositions de concurrents a fait augmenter de deux le nombre total de projets et a majoré d'environ 2 milliards $ la valeur des investissements.

NOTA : Les dépenses relatives à un projet ne sont pas toutes effectuées dans la région où est réalisé le projet, mais elles sont réparties partout au Canada et entre certaines sources étrangères. Si le contexte l'indique, l'endroit où est réalisé principalement un projet interrégional (auquel participe plus d'une province ou d'un territoire) est souligné dans le répertoire. La plus grande partie des investissements dans ces projets est concentrée en Colombie-Britannique, en Alberta et dans les territoires.

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet de production Tarsiut	Au large - Mer de Beaufort	Gulf Canada Resources Inc. (Gulf Canada Limited, exploitant, 40,55 p. 100), Dome Petroleum 33,48 p. 100, Norcen Energy Ltd. 15,70 p. 100, Mobil Oil Canada 6,25 p. 100, Canterra 4,02 p. 100.	?	?	5 000+	1985-1989	1 (N)

DESCRIPTION : Production de pétrole au large des côtes (mer de Beaufort). Les travaux de calcul des réserves sont en cours.

SITUATION : Une étude de faisabilité visant à déterminer la rentabilité et la faisabilité technique est en cours. Les travaux de calcul des nappes ont commencé.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Gazoduc Dempster	Yukon/T.N.-O.	Foothills Pipe Lines (Yukon) Ltd. (Nova 50 p. 100, Westcoast Transmission Co. Ltd. 50 p. 100)	6 000	130	5 000	1989-1992	2 (126)

DESCRIPTION : Acheminer le gaz du delta du Mackenzie jusqu'au gazoduc Foothills, près de Whitehorse; conduite de 34 po. de diamètre, capacité de 1,2 milliard de pieds cubes par jour, 1 200 km de longueur.

SITUATION : Demande déposée auprès de l'ONE, cependant le projet ne sera étudié qu'une fois l'importance des réserves et de la demande établie.

BESOINS : Tuyaux de 34 po. de diamètre sur une distance de 1 200 km, 10 postes de compression de 29 000 ch, environ 20 soupapes de 34 po. de diamètre pour la partie principale.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet pilote dans l'Arctique	Île de Melville, Arctique (T.N.-O.)	Petro-Canada (exploitant) 37,5 p. 100, Nova 25 p. 100, Dome 20 p. 100, Melville Shipping Ltd. 17,5 p. 100	23 000	254	1 578 (probable) et 428 (possible)	1984-1987	3 (127)

DESCRIPTION : Projet visant à démontrer la possibilité de produire de 250 MMcf/j de gaz naturel (GNL) et de l'acheminer de l'île de Melville aux marchés du Sud, peut-être même en Europe. Comprend l'installation d'un gazoduc devant traverser l'île de Melville (138 millions $), des installations de production de GNL sur l'île de Melville (816 millions $) et l'acquisition de deux méthaniers brise-glaces de 140 000 mètres cubes pour le transport du GNL (624 millions $). Installations connexes sur l'île de Melville par la Panarctic Oils Limited (160 millions $) et peut-être un terminal pour la regazéification au Québec ou en N.-E. par la TransCanada PipeLines Ltd. (268 millions $).

SITUATION : Les travaux devraient recommencer en 1983 à la suite d'un retard dû à l'ajournement des audiences de l'ONE pour permettre aux responsables d'évaluer les marchés éventuels en Europe de l'Ouest.

BESOINS : Conduites de 56 cm sur une distance de 160 km sur l'île de Melville, une usine de liquéfaction sur chaland devant produire 13 500 mètres cubes de GNL par jour, deux péniches de stockage d'une capacité de 100 000 mètres cubes GNL chacune, deux méthaniers de classe 7 Arctique d'une capacité de 140 000 mètres cubes, installations de traitement du gaz naturel, horloge de chargement du GNL, installations connexes sur l'île de Melville.

En voie de réalisation____ Probable PPA Possible Terminal dans le Sud

Programme d'exploration de Dome dans la mer de Beaufort	Mer de Beaufort, près du delta du Mackenzie	Dome Petroleum Ltd.	1 800	-	969	1982-1987	4 (123)

DESCRIPTION : Forage de puits d'exploration au large des côtes dans la mer de Beaufort entre 1982 et 1987.

SITUATION : Le forage des premiers puits est en cours.

BESOINS : Tubes, combustible, boues, matériel de tête de puits et matériel de forage connexe.

En voie de réalisation x Probable____ Possible____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Exploration au large des côtes dans la mer de Beaufort - Esso	Mer de Beaufort	Esso Resources Canada Limited 10 p. 100 Home Oil et autres 90 p. 100	1 250	250	850	1981-1985	5 (172)

DEFINITION : Programme quinquennal d'exploration (1981-1985) sur les concessions de l'Esso Resources dans la mer de Beaufort et dans le delta du Mackenzie. Le programme prévoit des travaux sismiques annuels, le forage de sept puits au large des côtes, à partir d'îles artificielles et le forage de six puits sur la terre ferme.

SITUATION : Le forage d'un puits au large, à West Atkinson, est terminé. La construction des îles Itlyok et Kadluk a commencé en juillet 1982.

BESOINS : Navires (remorqueurs et péniches), drague suçeuse et remorqueuse à trémie, matériel lourd de construction, plate-forme de forage et accessoires.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Exploration dans l'Arctique	Près de Melville, Bathurst, îles Ellef Ringnes dans la région septentrionale de l'Arctique, T.N.-O.	Panarctic Oils Ltd. (67 sociétés représentées)	s.o.	500	700	1982-1985	6 (N)

DESCRIPTION : Vingt accords portant sur une superficie de plus de 14 millions d'hectares. La Panartic forera, au cours des cinq prochaines années, 25 puits dont 17 au large des côtes sur des plates-formes de glace et huit sur terre.

SITUATION : Les travaux de forage devraient commencer en 1983.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet de forage dans la mer de Beaufort - Gulf	Mer de Beaufort (T.N.-O.)	Gulf Canada Resources Inc.	2 000+	500	674	1981-1984	7 (129)

DESCRIPTION : Installations de forage pour exploration dans la mer de Beaufort. Plate-forme de forage flottante de forme conique et caisson mobile pour l'Arctique avec brise-glaces auxiliaires, navires auxiliaires et base.

SITUATION : En construction.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Exploitation du champ de pétrole - Norman Wells	Norman Wells (T.N.-O.)	Esso Resources Canada Ltd.	2 000	174	630	1982-1985	8 (130)

DESCRIPTION : Exploitation d'un champ de pétrole de 25 000 barils par jour, y compris la construction d'une île, le forage de 150 puits, la mise en place d'un réseau de collecte par pipeline et installations de traitement du pétrole, du gaz et de l'eau (voir projet n° 39).

SITUATION : Les travaux de forage ont commencé, les principaux contrats de travaux techniques et de construction ont été adjugés, les principaux éléments d'équipement ont été achetés, le recrutement des travailleurs est en cours.

GCAC : Partec Lavalin (installations de transformation). Northern Construction et Loram (construction d'une île et d'un pipeline).

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Usine de gaz - Lac Parsons	Delta du Mackenzie (T.N.-O.)	Gulf Canada Resources Inc.	2 800	120	510	1988-1992	9 (131)

DESCRIPTION : Traitement de 300 MMcf/J de gaz provenant des réserves de la nappe du lac Parsons (delta du Mackenzie).

SITUATION : Projet en veilleuse en attendant la construction du gazoduc. Le projet de construction du gazoduc jusqu'au delta du Mackenzie est suspendu en attendant les audiences de la commission Berger.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Gazoduc polaire	Ont., Man., Sask. et T.N.-O.	Gazoduc dans la région polaire (Trans Canada Pipelines Ltd., Ontario Energy Corp., Tenneco Oil Canada, Panarctic Oils Ltd., et Petro-Canada, propriétaires à parts égales)	34 426	793	13 000	1987-1995	10 (124)

DESCRIPTION : Acheminer le gaz naturel sur une distance de 5 000 km des îles de l'Arctique et du delta de Mackenzie/mer de Beaufort aux marchés du Sud. Capacité initiale de 2,15 milliards de pieds cubes par jour. Lorsque le réseau fonctionnera à plein régime, la capacité sera de 3,3 milliards de pieds cubes par jour.

SITUATION : La documentation à l'appui de la demande est presque entièrement rédigée. Diverses options à l'étude. Aucune décision n'a été prise quant à la date de présentation des demandes aux autorités compétentes.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Gazoduc de la route de l'Alaska	Yukon, C.-B. Alb. Sask.	Foothills Pipe Lines (Yukon) Ltd. (Nova 50 p. 100, Westcoast Transmission Co. Ltd. 50 p. 100)	30 000	300	Phase 1 : 1 000 Phase 2 : 9 300	1985-1989	11 (125)

DESCRIPTION : Des conduites de diamètres variables, soit 48 po., 56 po., 42 po., et 36 po. seront installées à partir de Prudhoe Bay en passant par le Yukon et le nord de la C.-B. jusqu'en Alberta où il se divisera en deux embranchements, lesquels achemineront le gaz de l'Alaska vers l'est et l'ouest des Etats-Unis. La partie canadienne du gazoduc s'étendra sur une distance de plus de 3 423 km (voir projet n° 2).

SITUATION : (A) Phase 1 (partie de l'Ouest) terminée. Le gaz est acheminé depuis octobre 1981. (B) Phase 1 (partie de l'Est) terminée. Le gaz est acheminé depuis septembre 1982. (C) Phase 2 les travaux techniques se poursuivent et un nouvel échéancier a été établi pour que le travail soit terminé en 1989. Aucun achat important et aucune activité de construction majeure ne seront effectués avant 1984-1985.

BESOINS : Pour la phase 2 : tuyaux, soupapes, raccords, matériel de poste de compression, matériel de construction, camions, matériel de soudure, matériel d'installation et d'isolation de tuyaux, etc.

En voie de réalisation phase 1 Probable phase 2 Possible____

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet de GNL dans l'Ouest	Côte de la C.-B.	Les responsables pourraient éventuellement être Dome Petroleum Ltd., Westcoast Transmission Company Limited (gazoduc), TransCanada Pipelines Limited, NIC Resources Inc.	5 000	2 900	2 125 (sauf gazoduc - projet n° 15)	1983-1986	12 (102)

DESCRIPTION : Liquéfaction de 400 MMcf/j de gaz provenant de la C.-B. et de l'Alberta et devant être transporté à cinq établissements de services publics au Japon, aux termes d'un contrat de vingt ans. Le projet prévoit la construction d'un terminal de liquéfaction du gaz à Grassy Point, près de Prince-Rupert (1 300 millions $); cinq méthaniers pour le transport du GNL au Japon (825 millions $); et construction d'un gazoduc devant traverser la partie nord de la C.-B. (projet n° 15).

SITUATION : Le gouvernement de la C.-B. a choisi ce projet au lieu d'autres propositions rivales (voir projet n° 13) au milieu de 1982. L'ONE a approuvé la demande d'exportation de gaz en janvier 1983.

BESOINS : Cinq méthaniers, usine de liquéfaction, quais, navires auxiliaires, matériel et services connexes.

GCAC : Groupe AKCL (Kellogg Ltd., Commonwealth Construction Co. Ltd., Lavalin Inc., associés).

En voie de réalisation_____ Probable__x__ Possible_____

Projet de gaz "Rim"	Côte ouest de la C.-B.	Petro-Canada 40 p. 100, Westcoast Transmission 40 p. 100, Mitsui and Co. Ltd., 20 p. 100.	8 598	499	1 600	1983-1987	13 (104)

DESCRIPTION : Exportation de 250 MMcf/j de GNL au Japon, usine de liquéfaction d'une capacité de 270 MMcf/j et quatre navires d'une capacité de 125 000 mètres cubes et gazoduc de 800 km. Le gaz naturel extrait des champs de la C.-B. sera acheminé par gazoduc à un port de mer situé près de Prince-Rupert (C.-B.).

SITUATION : Proposition présentée au gouvernement de la C.-B. en novembre 1981. Le 15 juillet 1982, le gouvernement de la C.-B. a annoncé son appui à une autre proposition de la Dome Petroleum (projets n° 12 et n° 15). Le 9 août 1982, le consortium a demandé à l'ONE de ne pas donner suite à sa demande de permis d'exportation de gaz pour le moment et de la garder en suspens jusqu'à la tenue d'une audience.

En voie de réalisation_____ Probable_____ Possible__x__

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usines pétrochimiques en C.-B.	C.-B. : divers endroits sur la côte et à l'intérieur	Canadian Occidental Petroleum Ltd. 30 p. 100, Dome Petroleum Ltd. 27,5 p. 100, Westcoast Transmission 22,5 p. 100, Mitsubishi Corp. 20 p. 100	10 000	600	1 500	1986-1989	14 (103)

DESCRIPTION : Usine d'extraction, dans le nord-est de la C.-B., pour traiter 16 millions de mètres cubes par jour de gaz naturel à l'état humide et en extraire 3 620 mètres cubes de liquides de gaz naturel (éthane, propane, butane, pentanes). L'éthane et une partie du propane seront acheminés par gazoduc vers la côte et serviront de produits de base pour la production de 270 000 tonnes par année d'éthylène. Le reste des liquides de gaz naturel sera vendu sur les marchés canadiens et étrangers. Un complexe pétrochimique, en un lieu qui n'est pas encore déterminé, servira à mettre en valeur l'éthylène pour produire une quantité variable de dichlorure d'éthylène, de chlorure de vinyle monomère, et de polyéthylène. Une usine de chlore-alcalis sera construite avec l'usine pétrochimique ou le chlore sera acheté à d'autres établissements. L'usine d'extraction appartiendra à parts égales à la Dome et à la Westcoast.

SITUATION : Nécessite l'approbation du gouvernement de la C.-B. et l'approbation des sociétés visées; la première demande a été présentée en 1982. Tout dépendra des marchés des produits manufacturés et du prix des produits de base. Probabilité très faible pour le moment.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Gazoduc de GNL dans l'Ouest	C.-B.	Westcoast Transmission Company Limited	1 500	24	1985 : 828 1986 : 196 1988 : 15 1989 : 21 Total 1 060	Phase 1 1984-85 Phase 2 1986 Phase 3 1988 Phase 4 1989	15 (N)

DESCRIPTION : Gazoduc de 870 km pour acheminer le gaz naturel du nord-est de la C.-B. à l'usine de GNL (dont la construction est projetée) près de Prince-Rupert (voir projet n° 12).

SITUATION : L'approbation de l'ONE a été demandée.

BESOINS : Tuyaux de 26 po. de catégorie 483, pour une distance de 870 km, six postes compresseurs, deux stations de comptage, installations de communication et de télécommande, une base d'entretien et d'opération.

En voie de réalisation____ Probable x Possible____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Complexe d'engrais azoté de Powell River	Powell River (C.-B.)	Westcoast Transmission Company Limited 25 p. 100, British Columbia Resources Investment Corporation 25 p. 100, Chieftain Development Company Ltd. 25 p. 100, Union Oil Company of California 25 p. 100	2 000	100	675	1983-1985	16 (106)

DESCRIPTION : Construction d'un complexe d'engrais azoté dans un port de la côte ouest de la C.-B., comptant une usine d'ammoniac d'une capacité de 1 600 tonnes par jour, une usine d'urée d'une capacité de 1 600 tonnes par jour, un terminal d'expédition et un entrepôt.

SITUATION : Proposition présentée au gouvernement de la C.-B. à la fin de 1981. En juillet 1982, le gouvernement de la C.-B. a annoncé que le surplus de gaz naturel de la province totalisant 400 milliards de pieds cubes sera affecté à l'usine provinciale d'ammoniac-urée. L'issue de la proposition dépend de la construction d'un gazoduc devant acheminer le gaz naturel à l'île Vancouver (voir projets n° 40 et n° 41). Un mandat de tenue d'audiences publiques pour le projet du gazoduc devrait être élaboré sous peu.

En voie de réalisation____ Probable _x_ Possible____

Pipeline Trans Mountain	De Vancouver (C.-B.) à Edmonton (Alb.)	Trans Mountain Pipe Line Company Ltd.	?	?	875	1985-1987	17 (105)

DESCRIPTION : Construction d'un pipeline de 30 po. de diamètre entre Low Point (Washington) et Edmonton (Alberta), sur une distance de 1 127 km, par le tracé approuvé pour le pipeline de la Trans Mountain, d'une capacité de 500 000 barils par jour.

SITUATION : L'Energy Facilities Site Evaluation Council de l'Etat de Washington a décrété que des audiences seraient tenues à partir du 26 juillet 1984. La société a demandé à l'ONE de suspendre l'approbation du Cabinet jusqu'à cette date.

BESOINS : Tuyaux de 30 po. de diamètre pour une distance de 1 127 km.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Sable bitumineux - Canstar	Près de Fort McMurray (Alb.)	Petro-Canada 50 p. 100, Nova 50 p. 100	?	?	6 500	?	18 (110)

DESCRIPTION : Exploitation de sables bitumineux dans la région de l'Athabasca, au nord-est de l'Alberta. Extraction de bitume. Mise en valeur du pétrole brut synthétique. Expédition par pipeline jusqu'à Edmonton. Les prévisions portent sur un volume de 130 000 à 140 000 barils par jour.

SITUATION : Le projet est toujours à l'étude et le nombre d'employés a été réduit de 120 à 30.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Exploitation des sables bitumineux - Peace River	Peace River (Alb.)	Shell Canada Resources Limited	?	?	2 000+	1988-1994	19 (109)

DESCRIPTION : Capacité éventuelle de 6 000 à 24 000 mètres cubes par jour. Production in situ ou extraction.

SITUATION : Stade de définition.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Agrandissement d'un gazoduc en Alberta	Alberta	Nova, société de l'Alberta	?	956	1 200	1982-1991	20 (N)

DESCRIPTION : Agrandissement d'un gazoduc en Alberta - prévisions pour dix ans.

SITUATION : La planification et l'ordonnancement des travaux se poursuivent.

BESOINS : Tuyaux, soupapes, raccords, matériel pour poste de compression, matériel de construction, camp de travailleurs et services, etc.

En voie de réalisation____ Probable x Possible____

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Raffinerie de pétrole brut synthétique et usine de benzène de Shell	Scotford (Alb.)	Shell Canada Ltd.	5 000	270	1 026	1981-1984	21 (114)

DESCRIPTION : La raffinerie aura une capacité initiale de 50 000 barils par jour qui sera portée à 70 000 barils par jour. Les pipelines serviraient à transporter les produits de base et les produits. La capacité de production de benzène sera de 670 tonnes par jour.

SITUATION : En construction.

GCAC : PCL-Braun-Simons Ltd.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Usine d'éthylène (III) à Joffre	Joffre (Alb.)	Alberta Gas Ethylene Co. Ltd.	1 810	95	710	1984-1986	22 (141)

DESCRIPTION : Construction et exploitation d'une usine d'éthylène et d'installations connexes pour produire 680 000 tonnes par année (1,5 milliard de livres par année) d'éthylène de type polymère (voir projet n° 25).

SITUATION : En cours de planification.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

Usine d'éthylène de Redwater	Redwater (Alb.)	Esso Chemical Canada 33 1/3 p. 100, Alberta Energy Co. Ltd. 33 1/3 p. 100, Hudson's Bay Oil & Gas Co. Ltd. 33 1/3 p. 100	?	300	700+	1987-1991	23 (N)

DESCRIPTION : Usine d'éthylène de classe mondiale d'une capacité de 700 000 tonnes.

SITUATION : A l'étude. Echéancier initial reporté pour permetre l'étude du projet et du marché.

BESOINS : Tuyaux.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine de méthanol pouvant servir de combustible - Blewag	Waskatenau (Alb.)	Blewag Energy Resources Ltd. (exploitant pour la société mère en Allemagne de l'Ouest)	1 400	150	700	1983-1985	24 (N)

DESCRIPTION : Usine de méthanol d'une capacité de 5 000 tonnes par jour. Tous les produits seront exportés en Europe.

SITUATION : Le permis d'exploitation de l'AERCB dépend de l'approbation du contrat de vente par le ministère du Développement économique de l'Alberta.

BESOINS : Matériel de transformation, services techniques.

En voie de réalisation_____ Probable_____ Possible__x__

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine d'éthylène (II) à Joffre	Joffre (Alb.)	Alberta Gas Ethylene Co. Ltd.	1 900	95	557	1982-1984	25 (140)

DESCRIPTION : Construction et exploitation d'une usine d'éthylène et d'installations connexes pour produire 680 000 tonnes par année (1,5 milliard de livres par année) d'éthylène de type polymère.

SITUATION : En construction. Les travaux mécaniques devraient être terminés en juillet 1984.

En voie de réalisation__x__ Probable_____ Possible_____

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine d'acide acétique et d'acétate de vinyle de Clover Bar	Clover Bar, près d'Edmonton (Alb.)	Celanese Canada Inc.	1 920	148	508	1984-1987	26 (N)

DESCRIPTION : Capacité : 365 000 tonnes par année d'acide acétique, 400 000 tonnes par année d'acétate de vinyle.

SITUATION : Toujours au stade de la planification - les capacités et échéanciers proposés ne sont pas encore définitifs, ils peuvent être modifiés. Les travaux techniques initiaux se poursuivent, mais la construction a été remise à plus tard.

En voie de réalisation_____ Probable__x__ Possible

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE		MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet interprovincial de mise en valeur de production - Husky	Sask. et Alb.	Husky Oil Operations Ltd.	Mise en valeur :	4 450	300	1 100	1983-1987	27
			Production :	15 653	3 600	2 100	1982-2000	(N)

DESCRIPTION : Projet de production et de mise en valeur du pétrole lourd auquel participent deux provinces. Le pétrole brut lourd proviendra de la région de Lloydminster, en Saskatchewan, et des régions de Lloydminster et de Cold Lake, en Alberta. L'actuelle usine de raffinage de Lloydminster, en Alberta, serait reliée à des installations de mise en valeur construites en Saskatchewan; ainsi, la capacité de production et de mise en valeur serait de 8 000 mètres cubes (50 320 barils) par jour.

SITUATION : Des propositions officielles ont été présentées aux gouvernements fédéral et provinciaux.

BESOINS : Récipients sous pression, tours, échangeurs de chaleur, refroidisseurs d'air, pompes et ventilateurs, chaudières de chauffage, compresseurs, réservoirs, réacteurs à haute pression, tuyaux, soupapes, ordinateurs, bâtiments. Tuyaux de grand diamètre, systèmes d'injection de vapeur, systèmes de combustion in situ, matériel d'aménagement de puits. Services techniques et financiers et services de construction.

En voie de réalisation____ Probable _x_ Possible____

Réseau de transport du gaz naturel au Québec	Québec	Gas Métropolitain Inc., Gas Inter-Cité Québec Inc.	8 800	?	1 000	1982-1986	28 (N)

DESCRIPTION : Agrandissement du réseau de distribution du gaz naturel dans les deux régions desservies par Gaz Métropolitain et Gaz Inter-Cité Québec (voir projets nos 29 et 64).

SITUATION : En construction.

En voie de réalisation _x_ Probable____ Possible____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Gazoduc Trans Québec Maritimes	Québec, Nouveau-Brunswick Nouvelle-Ecosse	Gazoduc Trans Québec & Maritimes Inc. (TransCanada PipeLines Ltd., et Nova)	3 620	?	1 515	1981-1990	29 (119)

DESCRIPTION : Gazoduc entre Montréal et Québec, qui pourrait être prolongé jusqu'à Halifax et Glace Bay (voir projets nos 28 et 64).

SITUATION : Tronçon Saint-Lazare/Boisbriand : terminé en février 1982.
Tronçon Boisbriand/Trois-Rivières : devrait être terminé en novembre 1982.
Tronçon Trois-Rivières/Québec : en construction, devrait être terminé à l'été 1983.

BESOINS : Tuyaux; matériel de soudure, de transport et de sécurité.

En voie de réalisation Tronçon Saint-Lazare/Québec Probable ____ Possible Québec/Halifax

Projet gazier de l'Île de Sable	Au large de la N.-E.	Mobil Oil Canada Ltd. (exploitant) 31,5 p. 100, Petro-Canada 35 p. 100, N.-E. 20 p. 100, Texaco Canada Inc. 13,5 p. 100.	?	?	2 000	1983-1987	30 (120)

DESCRIPTION : Production de gaz et installation centrale au large de la côte, gazoduc sous-marin pour acheminer le gaz sur le continent, et usine de production de gaz au large. Production d'environ 500 MMcf/j+ de gaz brut.

SITUATION : Forage d'évaluation et planification du projet en cours.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Exploration sur le plateau continental de la Nouvelle-Ecosse : Programme 2	Plateau continental au large de la Nouvelle-Ecosse	Shell Canada Resources Limited, exploitant. Autres principaux propriétaires : Shell Explorer Ltd., Canterra Energy Ltd., Petro-Canada Exploration Inc., Sulpetro Ltd. Autres participants : Mobil Oil Canada Ltd., Texaco Canada Resources Ltd., Texas Eastern Exploration of Canada Ltd.	s.o.	475	551	1982-1984 (1985)	31 (N)

DESCRIPTION : Sept accords d'exploration ont été conclus, chacun d'eux porte sur trois ans et couvre une superficie de 1,9 million d'hectares. Forage de neuf puits d'exploration. Travaux sismiques réalisés sur une distance de 5 250 km. La durée de deux des accords conclus sera prolongée d'un an si la deuxième plate-forme de forage donne lieu au creusage d'un puits avant le 31 octobre 1983.

SITUATION : Programme en cours.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Exploration sur le plateau continental de Nouvelle-Ecosse : Programme 1	Au nord de l'Ile de Sable, au large de la N.-E.	Petro-Canada Exploration Inc. 50 p. 100, Bow Valley Industries Ltd. 25 p. 100, Husky Oil Operations Ltd. 25 p. 100	s.o.	?	500	1982-1985	32 (N)

DESCRIPTION : Quatre accords d'une durée de trois ans chacun ont été conclus pour des travaux d'exploration sur une superficie totalisant 1,7 million d'hectares. Forage de huit puits d'exploration au maximum. Travaux sismiques s'étendant sur au moins 3 000 km durant les deux premières années (voir projet n° 31).

SITUATION : L'APGTC a approuvé le forage du premier puits en août 1982. Etude de faisabilité et travaux de conception prévoyant la construction d'installations auxiliaires communes pour les travaux sous-marins en Nouvelle-Ecosse.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet pétrolier Hibernia	Au large de T.-N.	Mobil Oil Canada Ltd. (exploitant) 28 p. 100, Petro-Canada 25 p. 100, Gulf Canada Resources Inc. 25 p. 100, Chevron Standard Ltd. 16 p. 100, Columbia Gas Canada Ltd. 6 p. 100	?	?	6 000	1984-1989	33 (121)

DESCRIPTION : Production de pétrole au large des côtes et réseau de transport jusqu'à des installations devant produire de 200 000 à 300 000 barils par jour. Les réserves sont estimées à un milliard de barils au moins.

SITUATION : Les travaux de forage de délinéation et les études de faisabilité sont en cours. Un différend sur la compétence cause des retards.

En voie de réalisation____ Probable_x_ Possible____

Produits liquides de gaz - Côte est (Oléfines)	Provinces de l'Atlantique	Gulf Canada Ltd., Petro-Canada	?	?	750	1988-1992	34 (132)

DESCRIPTION : Usine d'éthylène de 1,5 milliard de livres par an.

SITUATION : Une étude conjointe visant à déterminer la rentabilité du projet en cours.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Raffinerie d'huile de graissage	A préciser	Gulf Canada Ltd.	?	?	500	?	35 (133)

DESCRIPTION : Raffinerie de 1 million de barils par année.

SITUATION : Etude de faisabilité en cours.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Exploration dans la mer de Beaufort par la société Gulf	Mer de Beaufort	Gulf Canada Resources Inc. Principaux associés : Canterra Energy Ltd., Dome Petroleum Ltd., Mobil Oil Canada Ltd., Westmin Resources Ltd., Norcen Energy Resources Ltd., Petro-Canada Exploration Inc.	-	500 (nombre d'emplois en période de pointe)	436 (coût d'exploitation)	1983-1987 (1989)	36 (N)

DESCRIPTION : Programme de cinq ans (qui peut être prolongé jusqu'à un maximum de sept ans si la société Gulf décide de dépasser son engagement au titre du forage au-delà de cinq puits d'exploration pétrolière et gazière sur une superficie de 637 000 hectares dans la mer de Beaufort.

SITUATION : Le forage doit débuter cette année.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Projet-pilote d'exploration pétrolière dans la mer de Beaufort - Dome	Mer de Beaufort au large du delta du Mackenzie (T.N.-O.)	Dome Petroleum Ltd.	?	?	400	1983-1987	37 (N)

DESCRIPTION : Projet-pilote de livraison du pétrole à partir des îles de la mer de Beaufort afin d'évaluer des systèmes pour les navires, les puits et les installations de production.

SITUATION : Une analyse de planification et de faisabilité est en cours, ainsi que des travaux techniques préliminaires dans certaines régions.

BESOINS : Structures de forage et de production au large des côtes, pétroliers brise-glace, matériels de forage, matériel modulaire de production de pétrole et de gaz.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 – 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Exploration dans le détroit de Davis	Détroit de Davis entre le Groenland et la terre de Baffin (T.N.-O.)	Canterra Energy Ltd. Autres participants : PanCanadian Petroleum Limited, Société québécoise d'initiatives pétrolières (SOQUIP), Home Oil Company Limited, Murphy Oil Company Limited, Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited, Petro-Canada Exploration Inc.	s.o.	350	200	1982-1986	38 (N)

DESCRIPTION : Entente de cinq ans portant sur une superficie de 800 000 hectares, y compris deux puits. L'APGTC a approuvé le forage d'un premier puits d'essai en juillet 1982.

SITUATION : Programme en cours.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible

Oléoduc – Norman Wells	Norman Wells (T.N.-O.) jusqu'à Zama (Alb.)	Interprovincial Pipe Line (NW) Ltd.	800	26	467	1983-1985	39 (171)

DESCRIPTION : Pipeline souterrain d'un diamètre extérieur de 323,9 mm et d'une longueur de 868,5 km pour le transport du pétrole brut de Norman Wells (T.N.-O.) à Zama (Alb.), ainsi que trois postes de pompage alimentés au diesel, des ateliers d'entretien et des systèmes de communication et de contrôle.

SITUATION : Des études supplémentaires visant à évaluer l'incidence écologique et géotechnique sont terminées. La planification des travaux de construction est en cours et les travaux devraient débuter à l'hiver 1983-1984. La date d'achèvement a été fixée à juillet 1985. Certains travaux de préparation du terrain pourraient être effectués au cours de l'hiver 1982-1983.

BESOINS : Tuyaux de catégorie 52, trois postes de pompage alimentés au diesel (d'une puissance de 1 000 ch chacun), des tuyaux de diamètre variant entre 3 po. et 8 po., des soupapes, des raccords, des brides, des immeubles d'acier isolés, des systèmes de communication par radio et par téléphone, et des services de surveillance.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'ŒUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Gazoduc de l'Ile Vancouver - Proposition de Westcoast	Région continentale de la C.-B. jusqu'à l'Ile Vancouver	Westcoast Transmission Company Limited	1 000	28	418	?	40 (N)

DESCRIPTION : Construction d'un gazoduc jusqu'à Vancouver en passant par le nord. Ce projet comprend un pipeline d'une longueur de 661 km (411 milles) et un pipeline sous-marin double traversant le détroit de Georgie (32 km - 20 milles). Une parmi bien d'autres propositions. Voir projet n° 41.

SITUATION : En 1982, le gouvernement provincial a procédé à des audiences publiques préliminaires afin d'évaluer la faisabilité technique et économique des propositions de divers requérants. Les audiences devaient prendre fin en décembre 1982. Par la suite, la B.C. Utilities Commission devait organiser des audiences publiques.

BESOINS : 661 km (411 milles) de tuyaux (principalement de 16 po. de diamètre extérieur, catégorie 483), une station de compression à unités multiples, cinq stations de comptage.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Gazoduc jusqu'à l'Ile Vancouver Proposition de la B.C. Hydro	Intérieur de la Colombie-Britannique jusqu'à l'Ile Vancouver	B.C. Hydro	1 400	120	352	1983-1985	41 (138)

DESCRIPTION : Prolongement du réseau de distribution et de transmissiondu gaz jusqu'à l'Ile Vancouver par un traçé au sud de la province. Une parmi bien d'autres propositions. Voir le projet n° 40.

SITUATION : En 1982, le gouvernement provincial a procédé à des audiences publiques préliminaires afin d'évaluer la faisabilité technique et économique des propositions de divers requérants. Les audiences devaient prendre fin en décembre 1982. Par la suite, la B.C. Utilities Commission devait organiser des audiences publiques.

BESOINS : Tuyaux d'acier (6 po. à 20 po.) pour la transmission du gaz, tuyaux de plastique pour la distribution du gaz, compresseurs.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 – 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Engrais à base d'urée et d'ammoniac - Kitimat	Kitimat (C.-B.)	Ocelot Industries Ltd.	1,200	100	330	1983-1986	42 (N)

DESCRIPTION : Usine d'ammoniac d'une capacité de 1 100 tonnes par jour, usine d'urée d'une capacité de 1 200 tonnes par jour et installations connexes de livraison et de services externes.

SITUATION : Travaux techniques préliminaires terminés. Il faudra obtenir l'approbation du gouvernement de la C.-B.

BESOINS : Tuyaux, navires à cales pressurisées, compresseurs, pompes, instruments, acier de charpente, etc., pour une usine pétrochimique type.

SOAC : AKL – SNC/Æ/a

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Terminal pétrochimique de Prince Rupert	Prince-Rupert (C.-B.)	Transtec Canada Ltd./Simon TR Holdings Ltd. of the U.K. (promoteur/exploitant) par le biais d'accords de location avec la B.C. Development Corp., Ports Canada, CN Rail	?	?	100(?)	?	47 (N)

DESCRIPTION : Terminal de produits pétrochimiques et de liquides en vrac d'une capacité de 500 000 à 1 million de tonnes par année de produits pétrochimiques et de produits pétroliers raffinés en provenance de l'Alberta et de la C.-B.

SITUATION : L'entente entre le gouvernement fédéral et les gouvernements de la C.-B. et de l'Alberta a été annoncé en février 1982. Le promoteur/exploitant effectue actuellement des études de planification plus poussées. Les travaux sont retardés en raison de l'incertitude des marchés.

BESOINS : Réservoirs, tuyaux, soupapes, etc.

SOAC : Simon TR Holdings Ltd.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine d'engrais azoté - Esso	Redwater (Alb.)	Esso Chemical Canada	1 500	150	450	1981-1983	44 (139)

DESCRIPTION : Usine (échelle mondiale) d'engrais pouvant traiter 527 000 tonnes d'ammoniac et de 492 000 tonnes d'urée.

SITUATION : En construction - terminée dans une proportion approximative de 70 p. 100.

BESOINS : Tuyaux.

GCAC : Bechtel.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Usine de monomères de styrène - Shell	Scotford (Alb.)	Shell Canada Ltd.	600	130	320	1981-1984	45 (152)

DESCRIPTION : Cette usine produirait 300 000 tonnes par année de monomères de styrène à partir d'éthylène et de benzène, grâce à la technologie mise au point par les sociétés Mobile, Badger et Cosden. L'usine serait située à côté de la nouvelle raffinerie de la société Shell, qui lui fournira des produits à base de benzène.

SITUATION : Toutes les approbations gouvernementales nécessaires ont été obtenues. La construction est en cours et, à la fin de septembre 1982, elle était terminée dans une proportion de 15 p. 100.

GCAC: Canadian Badger Co. Ltd.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine d'engrais azoté - Sherritt Gordon	Fort Saskatchewan (Alb.)	Sherritt Gordon Mines Limited	1 575	140	319	1980-1983	46 (145)

DESCRIPTION : Usine (échelle mondiale) d'engrais azoté : 1 100 tonnes par jour d'ammoniac, 1 100 tonnes par jour d'urée.

SITUATION : En construction.

GCAC : Canadian Kellog.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Projet de sable bitumineux in-situ - Cold Lake	Région de Cold Lake (Alb.)	Esso Resources Canada Limited	?	?	300+	1986-1990	47 (108)

DESCRIPTION : Le projet initial de 24 000 tonnes cubes par jour de bitume fait l'objet d'une étude aux fins d'une mise en oeuvre progressive. La taille du projet et l'échéancier sont actuellement en préparation.

SITUATION : En préparation.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

Usine de dérivés de l'éthylène - Union Carbide	Prentiss (Alb.)	Union Carbide Corporation	800	120	300	1981-1984	48 (143)

DESCRIPTION : Usine de glycol éthylénique; 226 millions de kilos par année.

SITUATION : Construction terminée dans une proportion de 40 p. 100. Date prévue d'ouverture de l'usine : milieu de 1984.

GCAC: Fluor

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Agrandissement de la raffinerie Strathcona	Edmonton (Alb.)	Imperial Oil Ltd.	1 260	65	290	1981-1983	49 (157)

DESCRIPTION : Phase 1 : agrandissement de la raffinerie pour équilibrer la capacité de production de pétrole brut en ajoutant des installations de conversion, de récupération et de traitement afin de répondre à la demande sans cesse croissante de carburant pour moteur turbo et de carburant pour moteur diesel à basse température. Phase 2 : agrandissement de la raffinerie afin de doubler sa production d'asphalte à partir de bitume provenant de Cold Lake.

SITUATION : Des travaux techniques détaillés sont presque terminés. On a acheté plus de 80 p. 100 des matériaux. La construction est achevée dans une proportion d'environ 40 p. 100.

GCAC : Associated Kellogg Limited et Kilborn Limited

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Usine d'oléfines linéaires à forte densité - Shell	Scotford (Alb.)	Shell Canada Limited	700	90	275	1983-1985	50 (N)

DESCRIPTION : Ce projet permettrait de produire 200 000 tonnes par année d'oléfines linéaires à forte densité obtenues à partir d'éthylène, grâce à la technologie de la société Shell.

SITUATION : Le projet fait encore l'objet d'une étude interne. On a obtenu l'approbation du gouvernement albertain afin de procéder à la réalisation du projet.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

Usine de polyéthylène linéaire à Gibbons	Gibbons (Alb.)	Alberta Energy Co. Ltd. 50 p. 100, Du Pont Canada Inc. (technologie et commercialisation) 50 p. 100.	450	150	260	1983-1986	51 (N)

DESCRIPTION : 225 000 tonnes par année.

SITUATION : Conception en cours.

BESOINS : Entrepreneur en GCAC, matériel de fabrication.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 – 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine de polyéthylène – Novacor	Joffre (Alb.)	Novacor Polyethylene (LLD) Ltd.	700	150	260	1982-1984	52 (154)

DESCRIPTION : Usine utilisant la technologie "UNIPOL" de la Union Carbide Corporation afin de produire 270 000 tonnes par année de polyéthylène linéaire à faible densité.

SITUATION : En construction. Travaux techniques terminés à 50 p. 100. Echéancier respecté.

GCAC : Fluor Canada Ltd.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Agrandissement de la raffinerie Gulf – Edmonton	Edmonton (Alb.)	Gulf Canada Ltd.	?	?	240	1980-1983	53 (148)

DESCRIPTION : Installations de transformation de pétrole brut synthétique d'une capacité de 40 000 barils par jour.

SITUATION : La phase 1 est terminée et elle est opérationnelle. La phase 2 devrait être terminée en 1983.

GCAC : Bechtel

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Usine de benzène à Edmonton – Gulf	Edmonton (Alb.)	Gulf Canada Ltd.	1 200	30	200	1983-1986	54 (147/153)

DESCRIPTION : Usine d'une capacité de 1 600 barils par jour de produits aromatiques.

SITUATION : L'étude de faisabilité se poursuit.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet de déblocage - Syncrude	Fort McMurray (Alb.)	Syncrude Canada Ltd. (Esso Resources Canada Ltd., 25 p. 100, Petro-Canada, 17 p. 100, Alberta Oil & Gas Equity 16,74 p. 100, Canada-Cities Service Ltd. 13,23 p. 100, Alberta Energy Co. Ltd. 10 p. 100, Gulf Canada Resources Inc. 9,03 p. 100, Hudson's Bay Oil & Gas Co. Ltd. 5 p. 100, PanCanadian Petroleum Co. 4 p. 100)	?	?	180	1983-1986	55 (N)

DESCRIPTION : Projet de déblocage visant à accroître la production de l'usine de transformation de sables bitumineux de la Syncrude pour la faire passer de 10 000 barils par jour à 119 000 barils par jour.

SITUATION : Ce projet pourrait débuter en 1983.

En voie de réalisation____ Probable x Possible____

Projet de sables bitumineux de Wolf Lake	Wolf Lake, 55 km au nord-ouest de Cold Lake (Alb.)	BP Exploration Canada Ltd. 70 p. 100, Hudson's Bay Oil & Gas Co. Ltd. 17,5 p. 100, Pan Canadian 12,5 p. 100	900	200	165	1982-1984	56 (N)

DESCRIPTION : Projet d'exploitation des sables bitumineux afin de produire 17 000 barils de bitume par jour.

SITUATION : Travaux techniques terminés. Processus d'appel d'offres en cours.

BESOINS : Génie/gestion, matériel de forage, matériel sur le terrain (têtes de puits, tuyaux, etc.), matériel de construction de routes, usine centrale (générateurs de vapeur, conditionneurs d'eau, séparateurs).

En voie de réalisation x Probable____ Possible____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Agrandissement d'une usine de polyéthylène à Edmonton	Edmonton (Alb.)	Canadian Industries Ltd. (50 p. 100) Trimac, Calgary (50 p. 100)	500	100	150	?	57 (156)

DESCRIPTION : 100 000 tonnes de polyéthylène à forte densité.

SITUATION : Conception technique terminée. Projet à l'étude en raison de la situation incertaine du marché. Décision possible d'ici à janvier 1983.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Injection d'hydrocarbures dans les réservoirs A et B - Judy Creek	Swan Hills (Alb.)	Esso Resources Canada Limited (principal exploitant). Plusieurs autres participants se partageant jusqu'à jusqu'à 25 p. 100 du projet	50-100	10	150	1984-1985	58 (113)

DESCRIPTION : Construction d'installations sur le terrain ou modifications, et réouverture des puits pour l'injection d'hydrocarbures afin de récupérer plus de 60 millions de barils de pétrole des réservoirs A et B de Judy Creek.

SITUATION : Réservoir A : Prévisions techniques et économiques détaillées. On attend l'approbation du programme albertain d'incitation à la récupération avant de prendre une décision concernant des travaux techniques plus poussés.
Réservoir B : On attend la mise en oeuvre du projet du réservoir A.

BESOINS : Installations conventionnelles de récupération des hydrocarbures, pipeline et matériel de pompage.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet de remise en état de l'usine Suncor	Fort McMurray (Alb.)	Suncor Inc. Resources Group	721	0	103	1982-1984	59 (N)

DESCRIPTION : Ce projet comprend la reconstruction d'une unité de compression, et la remise en état des installations auxiliaires de production de vapeur, d'un système de contrôle de la production, et des installations de traitement des eaux et d'une chaudière.

SITUATION : Les travaux à l'unité de compression sont terminés, et ceux aux installations auxiliaires de production de vapeur sont presque terminés. Les travaux concernant les autres éléments du projet en sont seulement à l'étape initiale.

BESOINS : Quatre chaudières auxiliaires, chauffage et ventilation, recouvrement d'acier de charpente, instruments électriques, soupapes, tuyaux et raccords, réservoirs, pompes, mécanismes d'entraînement, analyseurs, tubes, acier de charpente, isolant, centre de contrôle, système de contrôle numérique, système d'alerte et d'arrêt, fils de contrôle.

GCAC : Bechtel, Foster Wheeler.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Complexe d'hydrocraquage de Suncor	Sarnia (Ont.)	Suncor Inc. Groupe Sunoco	800	100	335	1982-1984	60 (163)

DESCRIPTION : Valorisation du pétrole résiduel : 20 000 barils par jour.

SITUATION : Travaux techniques et de conception terminés dans une proportion de 75 p. 100. Construction en cours.

BESOINS : Matériel et matériaux en vrac types pour un complexe d'hydrocraquage.

GCAC : SNC/FW Ltd., Partec Lavalin.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Agrandissement d'une usine d'ammoniac - CIL	Courtright, près de Sarnia (Ont.)	CIL Inc.	400	20	217	1982-1984	61 (N)

DESCRIPTION : Doubler la capacité de l'usine et la faire passer à 373 000 tonnes par année.

SITUATION : La construction a ralenti. Toutes les principales composantes ont été commandées.

BESOINS : Matériel de production.

GCAC : M.W. Kellogg.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Agrandissement d'une usine de caoutchouc butyl (Polysar)	Sarnia (Ont.)	Polysar Ltd.	830	150	205	1980-1983	62 (162)

DESCRIPTION : Usine de caoutchouc (butyl) d'utilisation générale, se composant de matériel de préparation des stocks d'alimentation, de matériel de réaction, de récupération des stocks d'alimentation résiduels et de catalyseurs, et d'installations de finition du produit. Les services comme la vente de vapeur et d'eau, l'élimination des effluents, etc., sont fournis par les installations en place.

SITUATION : Projet terminé dans une proportion de 70 p. 100. Principaux travaux à effectuer : tuyauterie, installation de matériels mécanique et électrique, et installation d'instruments.

BESOINS : Petites quantités de tuyaux, matériel électrique et instruments; contrats de sous-traitance pour l'étape finale du projet.

GCAC : Monenco Limited.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine de résine de polyéthylène linéaire à faible densité - Esso	Sarnia (Ont.)	Esso Chemical Canada	500	100	200	1981-1983	63 (164)

DESCRIPTION : Usine de 135 millions de tonnes par année de résine de polyéthylène linéaire à faible densité.

SITUATION : En construction.

BESOINS : Tuyaux, réacteurs.

GCAC : Lummus.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Embranchement du gazoduc du Québec	Québec	Gaz Inter-Cité Québec Inc. (SOQUIP 51 p. 100, Inter City Gas Corporation, Winnipeg, 49 p. 100)	1 200	?	485	1983-1985	64 (N)

DESCRIPTION : Construction d'embranchements à partir du gazoduc principal de la TQM vers diverses régions du Québec. Longueur totale : environ 690 km. Ce projet ne comprend pas les canalisations secondaires qui font parties du réseau de distribution.

SITUATION : Le gouvernement fédéral a convenu de consentir 500 millions $ pour la construction. Les embranchements vers Saint-Jérôme, Joliette, Louiseville et Trois-Rivières seront en opération à la fin de 1982. En 1983, d'autres embranchements deviendront opérationnels. Sabrevois jusqu'à Sherbrooke pour desservir les Cantons de l'Est, et de Trois-Rivières jusqu'à Grand-Mère et jusqu'à Bécancour. En 1984, d'autres embranchements seront construits à partir de Grand-Mère jusqu'au Lac Saint-Jean et au Saguenay, et en 1985, le service sera offert aux régions de Drummonville et d'Asbestos.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Agrandissement de l'usine d'éthylène de Pétromont	Varennes (Québec)	Pétromont Inc.: Union Carbide Canada Ltd., Gulf Canada Ltd., Société générale de financement (gouvernement québécois)	1 400	50	400	1986-1988	65 (165)

DESCRIPTION : Accroissement de la capacité de production d'éthylène.

SITUATION : Pétromont effectue actuellement une étude de faisabilité. La situation économique actuelle a entraîné des retards dans la réalisation du projet.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Installations de valorisation de catalyseurs - Ultramar	St- Romuald (Québec)	Ultramar Canada Ltd.	700	35	200+	1980-1983	66 (167)

DESCRIPTION : 20 000 barils par jour de résidus.

SITUATION : Projet devant être terminé au troisième trimestre de 1983. L'usine entrera en phase active à la fin de 1983.

En voie de réalisation_x_ Probable____ Possible____

Projet d'hydrocraquage - Canmet	Montréal (Québec)	Petro-Canada	375	25	117	1983-1985	67 (N)

DESCRIPTION : Centre de démonstration et de production de 5 000 barils par jour servant à valoriser les résidus de raffinerie.

SITUATION : Travaux techniques détaillés en cours. Les travaux débuteront au début de 1983 et ils devraient être terminés au début de 1985.

BESOINS : Navires à cales pressurisées et à température élevée. Matériel de production et de manutention des matériaux.

GCAC : Partec-Lavalin.

En voie de réalisation_x_ Probable____ Possible____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Exploration dans les régions de l'Île de Sable, du sud de l'Île de Sable et de Banquereau	Près de l'Île de Sable, au large de la Nouvelle-Ecosse	Mobil Oil Canada Limited	s.o.	474	310	1982-1985	68 (N)

DESCRIPTION : Trois ententes d'exploration nécessitant six puits. Une entente nécessite le forage de quatre puits dans la région de l'Île de Sable (464 218 hectares) sur une période de dix-huit mois, trois puits devant être forés d'ici au 31 mars 1983. Une entente de quatre ans prévoit le forage d'un puits dans la région de l'Île de Sable (450 116 hectares). Une entente de trois ans prévoit le forage d'un puits dans la région de Banquereau (460 923 hectares).

SITUATION : Programme en cours.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Exploration sur la côte de la Nouvelle-Ecosse	Au large de la Nouvelle-Ecosse	Shell Canada Resources Limited (exploitant) et d'autres associés par le biais d'accords d'amodiation	s.o.	254	263	1982-1987	69 (N)

DESCRIPTION : Six accords d'exploration couvrant une superficie de 3,8 millions d'hectares, deux accords de durées respectives de six et quatre ans. Forage de six puits en eaux profondes.

SITUATION : Programme en cours.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

HYDROCARBURES ET PRODUITS PETROCHIMIQUES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Exploration à l'île de Sable et dans le détroit de Northumberland	Au large de la Nouvelle-Ecosse et de l'I.-P.-E.	Dome Petroleum Limited et associés	-	365 (nombre d'emplois en période de pointe)	127	1983-1985	70 (N)

DESCRIPTION : Une entente de deux ans et demi prévoyant le forage de deux puits sur une superficie de 240 000 hectares dans la région de l'Île de Sable. Une entente de deux ans aux fins du forgage d'un puits sur une superficie de 589 000 hectares dans la région du détroit de Northumberland.

SITUATION : Le forage doit débuter le plus tôt possible.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Exploration au large des côtes du Labrador	Au large des côtes du Labrador	Labrador Group (Petro-Canada, exploitant, 21,02 p. 100, Gulf 22,79 p. 100, Canterra 17,09 p. 100, Ranchmen's Resources 1976 12 p. 100, Suncor 10 p. 100, Agip 10 p. 100, Amerada Minerals Corp. of Canada 7,1 p 100)	s.o.	?	450	1982-1986	71 (122)

DESCRIPTION : Programme de cinq ans (revu chaque année) aux fins de la recherche de pétrole et de gaz au large de la côte du Labrador.

SITUATION : Au 31 décembre 1982, les associés du programme de forage pour 1983 ne s'étaient pas encore groupés.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Aménagement hydro-électrique Stikine-Iskut	Rivières Stikine et Iskut dans le nord-ouest de la C.-B.	B.C. Hydro	18 700	80	4 200	1988-1989	72 (174)

DESCRIPTION : Centrale hydro-électrique de 2 765 MW à quatre endroits sur les rivières Stikine et Iskut avec sous-stations et installations connexes de transmission et de communication et commandes.

SITUATION : Prévu dans le plan de vingt ans de la compagnie, pour assurer la croissance de la charge entre 1995 et l'année 2000.

BESOINS : Turbines et groupes électrogènes, transformateurs, matériel de commutation, vannes, soupapes, ciment, ciment pouzzolane, matériel de construction, tours de transmission en acier et conducteurs, isolants.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Aménagement hydro-électrique - Poste C, Peace	Près de Fort Saint John (C.-B.)	B.C. Hydro	5 400	25	1 370	1984-1991	73 (177)

DESCRIPTION : Centrale hydro-électrique sur la rivière de la Paix. Six centrales de 150 mW avec sous-stations et installations connexes de transmission, de communication et commandes.

SITUATION : La B.C. Utilities Commission tient des audiences publiques, qui devaient être terminées à la fin de 1982.

BESOINS : Remblai de 60 m de hauteur (1 120 m de longueur) et barrage en béton (275 m de long). Six conduites forcées en acier (9,35 m diam., 210 m long. — 8 200 t au total). Six vannes de déversement radiales (16,9 m sur 15,9 m). Six vannes de prise d'eau (6,8 m x 10,1 m). Six groupes électrogènes à turbines en forme de parapluies Francis de 150 MW.

En voie de réalisation____ Probable x Possible____

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Centrales hydro-électriques Revelstoke	Près de Revelstoke (C.-B.)	B.C. Hydro	8 000	30	1 280	1976-1984	74 (176)

DESCRIPTION : Quatre centrales hydro-électriques de 450 MW avec sous-stations et intallations connexes de transmission, de communication et commandes, sur le fleuve Columbia.

SITUATION : Devrait être terminé en 1984. La plupart des contrats de fournitures ont déjà été adjugés. Deux autres centrales de la même taille pourrait être ajoutées plus tard, au besoin.

En voie de réalisation__x__ Probable_____ Possible_____

Aménagement hydro-électrique Keenleyside/Murphy	Trail (C.-B.)	B.C. Hydro	4 300	24	975	1984(1988)-1994	75 (181)

DESCRIPTION : Installation de génératrices (trois turbines de 70 mW au barrage de Keenleyside déjà construit et cinq turbines de 60 mW à l'emplacement de Murphy Creek, tous deux près de Trail. Installations connexes de transmission et sous-stations.

SITUATION : La demande de certificat de projet énergétique est en cours de préparation pour que les travaux puissent être entrepris.

BESOINS : Turbines, vannes, régulateurs, grues et autre matériel mécanique. Génératrices, transformateurs, matériel de commutation et autre matériel électrique et matériaux de construction. Principaux matériaux tels que ciment, acier d'armature et de charpente, bois d'oeuvre.

En voie de réalisation_____ Probable__x__ Possible_____

Achèvement du projet Kemano	Kemano (C.-B.)	Aluminum Co. of Canada Ltd.	1 800	0	800	1987-1991	76 (178)

DESCRIPTION : Centrale hydro-électrique. L'électricité doit servir à une aluminerie (voir projet n° 179).

SITUATION : Le projet en est encore au stade de la conception puisqu'un plan de partage des ressources hydrauliques est en cours de préparation. La société s'attend à faire une demande de certificat de construction d'installations dans le domaine énergétique en 1983. Une date de construction ne peut être fixée avant que les audiences publiques soient terminées.

En voie de réalisation_____Probable_____Possible__x__

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Ligne de transmission de Cheekye-Dunsmuir	De l'île Vancouver à la partie continentale de la C.-B.	B.C. Hydro	740	5	610	1980-1984	77 (180)

DESCRIPTION : Deux circuits de transmission de 500 kV (part d'installations aériennes et part de câbles sous-marins) pour relier l'île Vancouver et à la partie continentale de la C.-B., près de Qualicum Bay et Squamish.

SITUATION : En construction. Le premier circuit devrait être en service en octobre 1983. Deux câbles sur quatre (premier circuit) déjà posés, 50 p. 100 des lignes de transmission aériennes terminées. Tous les principaux contrats ont été adjugés.

GCAC : Pirelli (Italie), STK (Standard Telefon Og Kabelfabrick de Norvège).

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Aménagement hydro-électrique de la rivière des Esclaves	Nord-est de l'Alb., T.-N.-O.	Pas encore connu. Possibilité de société groupant le gouvernement albertain, TransAlta Utilities, Alberta Power Corp.	7 500	70	2 500	1985-1995	78 (N)

DESCRIPTION : Trois emplacements différents sur la rivière des Esclaves, au nord-est de l'Alberta et dans les T.N.-O. sont à l'étude. La capacité de production d'énergie se situerait entre 1 680 MW et 2 000 MW, avec lignes de transmission de 500 kV à Edmonton.

SITUATION : Etude de faisabilité publiée au milieu de 1982. D'autres travaux, dirigés par le gouvernement albertain sont en cours, les installations devant commencer à produire au début des années 90.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Centrale hydro-électrique Dunvegan	Sur la rivière de la Paix, 96 km au nord de Grande-Prairie (Alb.)	Groupement de Alberta Power Ltd., TransAlta Utilities Corp., Edmonton Power, et de la ville de Medicine Hat	6 230	30	1 550	1985-1995	79 (183)

DESCRIPTION : Centrale hydro-électrique de 1 000 MW.

SITUATION : Des propositions ont été déposées auprès du gouvernement albertain, mais le choix du promoteur n'a pas encore été approuvé. Des essais géotechniques sur le terrain sont en cours.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Centrale thermique Sheerness - Unités 1 et 2	Hanna (Alb.)	Alberta Power Ltd. 50 p. 100, TransAlta Utilities Corp. 50 p. 100	2 250	124	660	1980-1986	80 (184)

DESCRIPTION : Centrale thermique. Une unité de 375 MW devrait être mise en service en 1985, et la deuxième en 1986.

SITUATION : Les travaux progressent comme prévu; les commandes pour les principaux éléments d'équipement ont été placées.

En voie de réalisation_x_ Probable____ Possible____

Centrale thermique - Genesee	Genesee, 65 km au sud-ouest d'Edmonton (Alb.)	Edmonton Power	2 750 approx.	240 approx.	595	1980-1987	81 (185)

DESCRIPTION : Deux unités au charbon de 400 MW et lignes de transmission : la première sera en exploitation d'ici à 1986, la seconde d'ici à 1987. Fournisseur : mine de charbon de Genesee (projet n° 169).

SITUATION : Achèvement reporté.

En voie de réalisation_x_ Probable____ Possible____

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Centrale hydro-électrique Limestone	Fleuve Nelson (Man.)	Manitoba Hydro	6 410	45	1 171	1983-1993	82 (186)

DESCRIPTION : Centrale hydro-électrique de 1 200 MW.

SITUATION : Première étape de conception terminée - La construction de la centrale est fonction de la demande d'énergie. La réalisation du projet pourrait être devancée si le réseau énergétique de l'Ouest se concrétise.

En voie de réalisation____ Probable__x__ Possible____

Centrale nucléaire A - Darlington Bowmanville (Ont.) Ontario Hydro — 18 000 | 650 | 3 288 | 1977-1990 | 83 (189)

DESCRIPTION : Centrale nucléaire de 3 500 MW - 4 unités.

SITUATION : En construction. La première unité devrait entrer en service d'ici à mai 1988. Tous les principaux éléments d'équipement ont déjà été achetés. La deuxième unité devrait entrer en service en février 1989. La mise en service de la troisième unité a été reportée de novembre 1989 à 1991; celle de la quatrième, d'août 1990 à 1992.

En voie de réalisation__x__ Probable____ Possible____

Centrale nucléaire B - Bruce Port Elgin (Ont.) Ontario Hydro — 18 060+ | 600 | 3 005 | 1976-1988 | 84 (191)

DESCRIPTION : Centrale nucléaire de 3 000 MW.

SITUATION : En construction. La première unité de 750 MW devrait entrer en service en 1984, la deuxième en 1985.

En voie de réalisation__x__ Probable____ Possible____

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Centrale nucléaire B - Pickering	Pickering (Ont.)	Ontario Hydro	15 000	450	2 390	1974-1985	85 (192)

DESCRIPTION : Centrale nucléaire de 2 000 (4 x 500 MW) MW.

SITUATION : Construite à 80 p. 100. Devrait être terminée le 1er février 1985.

En voie de réalisation x Probable ___ Possible ___

La Grande - Phase 1	Baie James (Québec)	Hydro-Québec	61 400		9 000	1974-1985	86 (196)

DESCRIPTION : Complexe comprenant trois centrales (LG-2, LG-3 et LG-4) sur la rivière La Grande. La puissance de ces centrales sera de 10 282 MW.

SITUATION : LG-2 a été terminée en 1981, LG-3 en 1982 et LG-4 devrait l'être en 1985.

En voie de réalisation x Probable ___ Possible ___

Réseau de transport - Baie James	Baie James (Québec)	Hydro-Québec	18 000	3 719		1978-1985	87 (197)

DESCRIPTION : Intégration de la production de La Grande (phase 1) à l'aide de cinq lignes de transport de 735 kV.

SITUATION : En construction. Devrait être terminée en 1985.

En voie de réalisation x Probable ___ Possible ___

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Complexe Grande Baleine	200 km au nord de la rivière La Grande (Québec)	Hydro-Québec	18 600	?	2 845	1988-1999	88 (199)

DESCRIPTION : Complexe comprenant trois centrales (Grande Baleine 1, 2 et 3) avec réservoir en amont (lac Bienville) et déviation de la petite rivière à La Baleine. La puissance de ce complexe sera de 2 896 MW.

SITUATION : Travaux de planification terminés. Construction reportée pour une période de six ans.

En voie de réalisation____ Probable _x_ Possible____

Complexe de la rivière Romaine	900 km de Montréal sur la côte nord du fleuve Saint-Laurent (Québec)	Hydro-Québec	14 000	?	2 025	1991-2000	89 (201)

DESCRIPTION : Complexe comprenant quatre centrales d'une puissance de 1 416 MW sur la rivière Romaine.

SITUATION : La mise en chantier a été reportée de deux ans.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Turbine à gaz La Citière	Rive sud, entre Québec et Montréal (Québec)	Hydro-Québec	3 200	?	1 764	1985-1990	90 (202)

DESCRIPTION : Installation de turbines à gaz d'une puissance globale d'environ 2 800 MW. Installation pour charge maximale.

SITUATION : Possible. Les travaux devraient commencer en 1985.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
La Grande, phase 2	Baie James (Québec)	Hydro-Québec	21 300	?	1 000?	1988-1997	91 (198)

DESCRIPTION : Cinq centrales (LG-1, Brisay, Laforge 1 et 2 et Eastmain 1) seront aménagées sur les rivières La Grande, Laforge et Eastmain. La puissance installée globale de ces centrales sera de 2 310 MW environ (voir projet n° 86).

SITUATION : La construction à LG-1 a commencé; il s'agit d'un projet énergétique de base (environ 1 000 MW) reporté à 1988 au plus tôt. Il est peu probable que la construction des autres stations commence avant 1992.

En voie de réalisation____ Probable _x_ Possible____

Aménagement hydro-électrique Delaney	Saint-Raymond, Portneuf (Québec)	Hydro-Québec	7 100	?	961	1985-1992	92 (203)

DESCRIPTION : Installation d'une centrale de pompage de 2 550 MW sur la rivière Sainte-Anne. Installation pour charge maximale.

SITUATION : La mise en chantier a été reportée de deux ans. Une décision sera prise d'ici à avril 1984.

En voie de réalisation____ Probable _x_ Possible____

Gentilly 2	Gentilly, près de Trois-Rivières (Québec)	Hydro-Québec	6 400	?	746	1973-1983	93 (204)

DESCRIPTION : Construction d'une centrale nucléaire Candu de 685 MW.

SITUATION : Le processus d'obtention de licence en est au stade final. Pourrait commencer à produire en 1983.

En voie de réalisation _x_ Probable____ Possible____

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet de Manic 5-Expansion du projet hydro-électrique	Rivière Manicouagan, 725 km au nord-est de Montréal (Québec)	Hydro-Québec	2 700	?	500	1984-1989	94 (225)

DESCRIPTION : Construction d'une centrale supplémentaire (1 000 MW) sur la rive droite du barrage Daniel-Johnson.

SITUATION : Les travaux de construction avaient commencé, mais ont cessé et ont été reportés de trois ans.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Centrale nucléaire n°2 - Pointe Lepreau	48 km à l'ouest de Saint-Jean (N.-B.)	The New Brunswick Electric Power Commission	11 000	?	2 500	1983-1989	95 (205)

DESCRIPTION : Centrale nucléaire CANDU de 630 MW.

SITUATION : Projet à l'étude.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

Centrale marémotrice de la baie de Fundy	Baie de Fundy (N.-E.)	Nova Scotia Tidal Power Corp.	?	?	6 000 (dollars de 1981)	1985-1995	96 (N)

DESCRIPTION : Centrale marémotrice d'une puissance installée de 5 000 MW environ, avec production de 14 000 gigawatts/heure par an.

SITUATION : Etude préalable, y compris étude technique et étude des répercussions sur l'écologie projetées.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Phase I du cours inférieur du fleuve Churchill	Gull Island, Labrador (T.-N.)	Lower Churchill Development Corporation (gouvernement fédéral 49 p. 100, gouvernement de T.-N. 51 p. 100)	9 800	140	3 100	1984-1990	97 (208)

DESCRIPTION : Centrale hydro-électrique de 1 700 MW à Gull Island, sur le cours inférieur du fleuve Churchill, au Labrador; ligne de ± 400 kV cc de transmission jusqu'à l'île de Terre-Neuve.

SITUATION : Les actionnaires n'ont pas encore pris de décision quant à leur participation financière.

BESOINS : Camp pour les travailleurs et matériel, turbines hydrauliques et génératrices électriques, transformateurs et matériel de commutation, acier d'armature et acier fabriqué, ciment et bois d'oeuvre, conducteur de ligne de transmission, isolants et ferrures, câbles de haute tension, matériel de surveillance à micro-ondes.

En voie de réalisation____ Probable x Possible____

Phase II du cours inférieur du fleuve Churchill	Chute du Rat-Musqué, Labrador (T.-N.)	Lower Churchill Development Corporation (gouvernement de T.-N. et du Labrador 51 p. 100, gouvernement fédéral 49 p. 100)	6 500	50	2 000	1990-1995	98 (207)

DESCRIPTION : Centrale hydro-électrique de 600 MW à la Chute du Rat-Musqué, sur le cours inférieur du fleuve Churchill et seconde ligne de transmission de ± 400 kV cc jusqu'à l'île de Terre-Neuve.

SITUATION : Les actionnaires n'ont pas encore pris de décision quant à leur participation financière.

BESOINS : Camp pour les travailleurs et matériel, turbines hydrauliques et génératrices électriques, transformateurs et matériel de commutation, acier d'armature et acier fabriqué, ciment et bois d'oeuvre, conducteurs de ligne de transmission, isolants et ferrures, matériel de surveillance à micro-ondes.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet de démonstration - par fluidification	Sud de la C.-B.	B.C. Hydro	?	?	250	1986-1991	99 (209)

DESCRIPTION : Usine de démonstration à cycle combiné de 200 MW (e) utilisant la technologie de CF pour brûler du combustible de faible teneur et de qualité variable.

SITUATION : Etude de faisabilité en cours pour déterminer si la technologie s'applique et serait profitable aux centrales thermiques de la C.-B. Ne figure pas au programme de planification actuel de la société.

BESOINS : Chaudière CF, groupe électrogène/turbines à gaz de 70 MW, groupe électrogène/turbines à gaz de 130 MW, matériel électrique connexe, système de codage, système de préparation du charbon et d'alimentation, système d'épuration des gaz, système d'évacuation et d'élimination des déchets solides.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Projet de transmission - Kelly Lake-Cheekye	De Clinton à Squamish (C.-B.)	B.C. Hydro	300	?	230	1986-1990	100 (N)

DESCRIPTION : Ligne de transmission aérienne de 500 kV à double circuit entre Kelly Lake (près de Clinton) et Cheekye (près de Squamish). Les sous-stations fourniront l'énergie nécessaire au sud de la C.-B.

SITUATION : Demande de certificat pour projet énergétique en cours de préparation et d'examen. Autre solution moins coûteuse à simple circuit à l'étude.

BESOINS : Acier pour tours et fondations, amortisseurs pour pièces d'écartement et pièces d'écartement pour fils volants, isolants, conducteurs.

En voie de réalisation____ Probable_x_ Possible____

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Ligne de transmission de Skeena-Rupert	De Terrace à Prince-Rupert (C.-B.)	B.C. Hydro	?	?	144	1984-1988	101 (N)

DESCRIPTION : Ligne de transmission de 500 kV pour appuyer l'expansion industrielle de Prince-Rupert.

SITUATION : Les rapports de projet étaient prêts à l'automne 1982.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Central thermique - Keephills	Près du lac Wabamun (Alb.)	TransAlta Utilities Corporation	1 950	103	470	1977(1983)-1984	102 (211)

DESCRIPTION : Centrale thermique alimentée au charbon, 2 unités de 375 MW.

SITUATION : L'unité 1 entrera en service en mai 1983 et l'unité 2 en mai 1984. Les travaux progressent comme prévu.

GCAC : Monenco.

En voie de réalisation x Probable____ Possible____

Centrale hydro-électrique de Nipawin	Nipawin (Sask.)	Saskatchewan Power Corporation	1 500	?	490	1981-1986	103 (215)

DESCRIPTION : Centrale hydro-électrique de 252 MW - trois unités de 84 MW.

SITUATION : Mise en chantier en août 1981. Le principal entrepreneur a été mobilisé en juillet 1982.

BESOINS : Tranformateurs (les appels d'offres seront lancés vers le milieu de 1983).

En voie de réalisation x Probable____ Possible____

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Centrale thermique de Poplar River	Poplar River (Sask.)	Saskatchewan Power Corporation	?	?	200	1979-1983	104 (216/217/218)

DESCRIPTION : Ajout d'une troisième unité de 300 MW à une station thermique à la lignite, à l'embouchure de la mine.

SITUATION : Terminé à 80 p. 100.

En voie de réalisation__x__ Probable_____ Possible_____

***Projet d'amélioration de la qualité de l'eau Régina - Moose Jaw**	Sud de la Saskatchewan	Indéterminé. Probablement des investissements combinés des gouvernements fédéral, provincial et municipaux.	Canal : 600 Pipeline : 150	48 15	148 110	1983-1986 1983-1984	105 (N)

DESCRIPTION : Un choix de deux plans pour améliorer la qualité de l'eau à Régina et à Moose Jaw. L'un comporte la construction d'un pipeline de 89 km à partir du lac Diefenbaker jusqu'à Buffalo Pound Lake. L'autre implique la construction d'un canal d'irrigation de 150 km à partir du lac Diefenbaker jusqu'à Rocky Lake.

SITUATION : Etudes gouvernementales en cours. La décision quant aux options devrait être prise en 1983.

BESOINS : Canal : béton précontraint, ferronnerie, tube de 6 po., valves, clapets de valve, installation électrique, tableaux de bord et commandes, lignes de transmission et matériel connexe, revêtement de caoutchouc, système de charbon activé granulé.
Pipeline : tuyau de 60 po., pompes, tableaux électriques, matériel et installation électrique.

En voie de réalisation_____ Probable_____ Possible__x__

* projet d'amélioration de l'eau

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
***Projet Assiniboine - Hespeler - Sud**	Assiniboine - Hespeler-Sud, région centre sud du Man.	Projet à l'étude aux termes de l'entente auxiliaire provisoire Canada-Manitoba, par l'Administration du rétablissement agricole des Prairies (ARAP) du ministère de l'I et C/EER et du ministère des Richesses naturelles du Manitoba	1 800	12	150	1990-1993	106 (N)

DESCRIPTION : Irrigation de terres agricoles par la construction d'un barrage sur la rivière Assiniboine et déviation du cours d'eau pour former un canal dans le centre sud du Manitoba (80 à 133 km).

SITUATION : Premières études techniques et économiques terminées. Etude plus détaillée du projet en cours, consultation entamée avec les municipalités et les autres intéressés.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Bipole II CCHT - fleuve Nelson Phases 2 et 3	Fleuve Nelson (Man.)	Manitoba Hydro	400	s.o.	144	1980-1985	107 (N)

DESCRIPTION : Installation de matériel de lignes de transmission et de conversion de 900 MW et de matériel connexe.

SITUATION : Travaux techniques et préparation des contrats en cours. Le contrat initial de construction a été adjugé en mars 1982. Fabrication et livraison de gros composants électriques en cours.

En voie de réalisation_x_ Probable____ Possible____

* projet d'irrigation

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Centrale Atikokan	Marmion Lake, (Ont.)	Ontario Hydro	2 659	99	484	1978-1984	108 (194)

DESCRIPTION : Centrale au charbon de 206 MW.

SITUATION : En construction. Une unité sera mise en service en octobre 1984.

BESOINS : Principaux composants, y compris génératrice à turbines, chaudières, installations de manutention du charbon.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Production d'énergie hydro-électrique rivière Sainte-Marie	Sault-Ste-Marie (Ont.)	Great Lakes Power Ltd.	600	0	115	1979-1982	109 (224)

DESCRIPTION : Centrale hydro-électrique de 52 000 kW comprenant trois génératrices horizontales de type bulbe à turbines.

SITUATION : Devrait être terminée et mise en service à la fin de 1982.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Ligne de transport d'électricité du NEPOOL et poste de commutation	Cantons de l'Est, (Québec)	Hydro-Québec	?	?	300	1983-1986	110 (226)

DESCRIPTION : Ligne cc de 690 MW et poste de commutation pour relier le réseau au New England Pool (NEPOOL).

SITUATION : Soumissions en cours de préparation.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Poste de commutation de Châteauguay	Châteauguay (Québec)	Hydro-Québec	?	?	167	1981-1984	111 (226)

DESCRIPTION : Nouveau poste de commutation (1 000 MW) pour accroître les exportations d'électricité à la Power Authority State of New York (PASNY) et à l'Ontario.

SITUATION : En construction.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Ligne de transport de l'électricité et poste de commutation de Nadeauska	Frontière du N.-B. au Québec	Hydro-Québec	?	?	100	1983-1985	112 (226)

DESCRIPTION : Ligne cc de 345 MW et poste de commutation, et ligne ca de 150 MW pour relier le réseau au Nouveau-Brunswick.

SITUATION : Soumissions en cours de préparation.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Centrale thermique n° 9 sur le lac Grand	Lac Grand (N.-B.)	The New Brunswick Electric Power Commission	925	40	226	?	113 (227)

DESCRIPTION : Conception technique et construction d'une centrale thermique au charbon de 200 MW. Projet étalé sur six ans (estimation).

SITUATION : A l'état de projet seulement, sans date de mise en chantier.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Réaménagement de la centrale hydro-électrique de Grand Falls	Grand Falls (N.-B.)	The New Brunswick Electric Power Commission	1 200	15	138	?	114 (228)

DESCRIPTION : Agrandissement de la centrale hydro-électrique de Grand-Sault pour porter sa puissance de 60 à 320 MW. Projet étalé sur six ans.

SITUATION : A l'état de projet seulement, sans date de mise en chantier.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Agrandissement de la centrale de Lingan	New Waterford (N.-E.)	Nova Scotia Power Corp.	1 800	40	200	1981-1984	115 (229)

DESCRIPTION : Installation de deux centrales alimentées au charbon de 150 MW.

SITUATION : En construction. L'unité n° 3 devrait être terminée en février 1984 et l'unité n° 4 en octobre 1984.

En voie de réalisation_x_ Probable____ Possible____

Centrale hydro-électrique Cat Arm	Rivière Cat Arm, nord-est de T.-N.	Newfoundland & Labrador Hydro	1 600	Dirigé à l'extérieur	450	1981-1985	116 (230)

DESCRIPTION : 127 MW, 700 gWh par an. Le projet comprend des barrages, des canaux, des prises d'eau, des tunnels, une centrale électrique et un canal de fuite.

SITUATION : Les principales composantes sont commandées et les principaux contrats de construction devaient être adjugés vers le milieu d'août 1982.

En voie de réalisation_x_ Probable____ Possible____

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Réseau TLRA à Vancouver - ligne New Westminster	Vancouver (C.-B.)	B.C. Transit, gouvernement de la C.-B.	21 000	?	600	1982-1988	117 (N)

DESCRIPTION : Réseau de transport léger et rapide automatisé à partir du centre-ville de New Westminster. La première ligne comprendra 13 sections (voir projet n° 118).

SITUATION : Les travaux techniques sont en cours et la première section devrait être achevée en 1983.

BESOINS : Matériel de distribution d'électricité et de traction, matériel de signalisation et de communication, matériel et structures pour haltes, voies ferrées, voies de guidage renforcées en béton et ponts, véhicules PTRW.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Réseau TLRA à Vancouver - embranchement Surrey et Coquitlam	Vancouver (C.-B.)	B.C. Transit, gouvernement de la C.-B.	21,000	?	600	1984-1995	118 (N)

DESCRIPTION : Embranchement du réseau de transport léger rapide automatisé, de New Westminster à Coquitlam et jusqu'à Surrey en traversant le fleuve Fraser.

SITUATION : Planification en cours.

BESOINS : Matériel de distribution d'électricité et de traction, matériel de signalisation et de communication, matériel et structures pour haltes, voies ferrées, voies de guidage renforcées en béton et ponts, véhicules PTRW.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

TRANSPORTS 500 MILLION $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Programme d'agrandissement des usines du CN	C.-B., Alberta et autres provinces	Chemins de fer nationaux du Canada	9 700	?	6 804	1983-1991	119 (307/311)

DESCRIPTION : Programme de modernisation et d'accroissement de la capacité de transport de marchandises du réseau ferroviaire, plus particulièrement dans l'ouest du Canada. Ce programme comprend le dédoublement de l'embranchement principal entre Edmonton et Vancouver, l'amélioration de l'embranchement du nord de la Colombie-Britannique (y compris l'installation de matériel de contrôle centralisé du matériel roulant, de nouvelles structures et installations de réparation des locomotives, de nouveaux ateliers, de nouvelles voies d'évitement et le prolongement d'autres voies d'évitement à 10 endroits, l'agrandissement des terminaux), le remplacement de voies ferrées et la remise en état des routes, la modernisation d'une fonderie de laiton à Moncton, l'agrandissement d'une usine de roues à Winnipeg, l'amélioration des installations de Thunder Bay et des systèmes de contrôle des signaux de locomotives à Winnipeg. Voir le projet n° 120.

SITUATION : Les travaux doivent débuter en 1983.

BESOINS : Systèmes de signalisation, systèmes électroniques et composantes, ateliers de réparation de locomotives, ateliers de matériel roulant et de matériel connexe, amélioration triage, immeubles divers, travaux sur les voies ferrées, construction, machines, grues, produits en acier, roues, coussinets d'essieux, ballasts, matériaux de construction, matériaux de construction de ponts, matériel de manutention des matériaux, machines d'entretien des voies ferrées, matériel de forage de tunnels, traverses, attaches de voies ferrées.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Programme d'agrandissement du réseau du CP	B.-C., Alberta et autres provinces	Canadien Pacifique Limitée	7 060	s.o.	4 953	1983-1991	120 (312)

DESCRIPTION : Programme de modernisation et d'accroissement de la capacité de transport de marchandises du réseau ferroviaire, plus particulièrement dans l'ouest du Canada. Ce programme comprend la construction du tunnel Beaver-Connaught (Rogers Pass), des projets de dédoublement des voies ferrées entre Calgary et Vancouver, l'agrandissement des installations de réparation et d'entretien partout au pays, l'amélioration des cours de triage et des terminaux, la construction d'ateliers de réparation de wagons, l'installation de nouveau matériel de communication, de régulation du trafic et de sécurité, le remplacement de rails, de traverses, de ballasts et de ponts. Voir projet n° 119.

SITUATION : Ce projet devrait débuter en 1983.

BESOINS : Systèmes de signalisation, systèmes électroniques et composantes, ateliers de réparation de locomotives, atelier de matériel roulant et de matériel connexe, amélioration des cours de triage, immeubles divers, travaux sur les voies ferrées, construction, machines, grues, produits en acier, roues, coussinets d'essieux, ballasts, matériaux de construction, matériaux de construction de ponts, matériel de manutention des matériaux, machines d'entretien des voies ferrées, matériel de forage de tunnels, traverses, attaches de voies ferrées.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Réseau de transport en commun à Toronto - port et environ	Toronto (Ont.)	Commission de transport de Toronto	?	?	516	1985-1991	121 (N)

DESCRIPTION : Réseau de transport en commun à capacité moyenne - port et environ (voir projets n^{os} 134, 136, 137).

SITUATION : Etude de faisabilité en cours.

BESOINS : Signaux, véhicules de transport ferroviaire légers, matériel de surveillance, matériel de station secondaire, voies ferrées, matériel de collecte de la monnaie, enseignes.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

TRANSPORTS 500 MILLION $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Programme des frégates canadiennes patrouille	N.-B., Québec, et autres endroits au Canada	Ministère de la Défense nationale (Bureau des retombées industrielles des frégates canadiennes de patrouille (I et C/EER)	?	?	2 106	1983-1992	122 (309)

DESCRIPTION : Construction de 6 frégates de patrouille et de l'infrastructure connexe.

SITUATION : Des études de mise au point du contrat ont été commandées en 1981 à la Saint John Shipbuilding and Dry Dock Co. Ltd., de Saint-Jean (N.-B.) et à la Scan Marine Inc., de Longueuil (Québec). Les propositions, qui ont été présentées par les sociétés en octobre 1982, font actuellement l'object d'évaluations.

BESOINS : Six frégates de patrouille, installations de soutien sur la côte, soutien logistique.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Nouveau chasseur CF-18	Toutes les provinces	Ministère de la Défense nationale (Direction générale des retombées industrielles de l'aérospatiale, I et C/EER)	?	?	5 200	1980-1995	123 (308)

DESCRIPTION : Acquisition de 138 avions chasseurs auprès de la McDonnell Douglas; engagement de 2,91 millions $ (2,4 millions $ en engagements fermes, 500 000 $ en engagements conditionnels) au titre des retombées industrielles.

SITUATION : Les livraisons ont commencé en 1982. Le programme des retombées industrielles se poursuit jusqu'en 1995.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Avion de patrouille à grande portée CP-140	Toutes les provinces	Ministère de la Défense nationale (Direction générale des retombées industrielles de l'aérospatiale (I et C/EER))	?	?	1 000	1976-1993	124 (N)

DESCRIPTION : Acquisition de 18 avions de patrouille à longue portée auprès de la société Lockheed; programme de retombées industrielles d'une valeur de 1 milliard $.

SITUATION : Tous les avions ont été livrés. Le programme des retombées industrielles se poursuit jusqu'en 1993.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

TRANSPORTS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Tumbler Ridge - Voies de service	Nord-est de la C.-B.	British Columbia Railway	2 200	35	445	1980-1983	125 (313)

DESCRIPTION : 123 km, y compris 13 km de tunnels, de Anzac (à mi-chemin entre Prince-George and Chetwynd) jusqu'au gisement de charbon de Tumbler Ridge. Pour utiliser le matériel roulant et mettre en valeur les embranchements, il faudra installer l'électricité. Partie du projet de mise en valeur du charbon du nord-est de la C.-B. (voir projets nos 127, 148, 154).

SITUATION : Le forage du tunnel a commencé en avril 1982. Date limite d'achèvement juillet 1983.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Terminal céréalier de Ridley Island	Prince-Rupert (C.-B.)	Prince Rupert Grain Ltd. (Alberta Wheat Pool 34 p. 100, Saskatchewan Wheat Pool 30 p. 100, United Grain Growers 15 p. 100, Pioneer Grain Co. Ltd. 9 p. 100, Cargill Grain Co. Ltd. 9 p. 100, Manitoba Pool Elevators 3 p. 100)	1 600	80	275	1981-1984	126 (314)

DESCRIPTION : Construction d'un silo à céréales qui permettra de recevoir, de nettoyer, de stocker et d'expédier 3 500 000 tonnes de céréales par année.

SITUATION : Le déblaiement et le nivellement sont terminés. Les travaux techniques sont presque achevés. La construction devait débuter en septembre 1982.

BESOINS : Machines, béton, acier et autres matériaux de construction. Logements et autres installations pour les travailleurs.

GCAC : Foundation Co. of Canada, Dillingham Corporation, Skanska.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

TRANSPORTS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Terminal houiller de Ridley Island	Prince-Rupert (C.-B)	Ridley Terminals Inc. (Ports Canada 90 p. 100, Federal Commerce & Navigation Ltd. 10 p. 100)	500	100	220	1982-1983	127 (316)

DESCRIPTION : Construction d'installations de transbordement du charbon.

SITUATION : La préparation du terrain a commencé en mars 1981. D'importants contrats ont été adjugés pour la vente et l'installation de deux basculeurs, de deux plaques tournantes pour trains, de deux gerbeurs/récupérateurs, d'une structure maritime et d'une base pour basculeur. Les autres contrats devaient être adjugés en 1982 et le projet devait être achevé en décembre 1983.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Pont à Annacis, sur le fleuve Fraser C.-B. — Ministère des transports et routes de la C.-B. — 1 500 — 15 — 130 — 1980-1986 — 128 (317)

DESCRIPTION : Pont routier sur le fleuve Fraser.

SITUATION : Date d'achèvement reportée de deux ans.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

Roberts Banks Westshore Terminals Ltd. Agrandissement du terminal — Vancouver (C.-B.) — B.C. Coal Ltd. — 230 — 125 — 127 — 1981-1983 — 129 (318)

Description : Accroissement de la capacité actuelle de production de charbon, pour la faire passer de 12,5 millions de tonnes par année à envrion 22 millions de tonnes par année (voir projet n° 130).

SITUATION : Nouvelle rampe de 50 acres terminée, grande partie du matériel acheté. Base pour basculeurs doubles en construction.

GCAC: Swan Wooster.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Consortium pour le terminal céréalier en vrac de Roberts Bank	Vancouver (C.-B.)	Participation égale de Esso Resources Canada Limited, Fording Coal Limited, Crows Nest Resources Limited, Home Oil Ltd.	450	82	110 (Phase 1)	1983-1986	130 (N)

DESCRIPTION : Terminal houillier aux troisième et quatrième rampes, à Roberts Bank.

SITUATION : Etudes de faisabilité terminées et proposition (une des nombreuses propositions présentées par un certain nombre de lotisseurs) soumise à la Société des ports du Canada (anciennement le Conseil des ports nationaux). Choix du lotisseur pour le terminal en cours.

BESOINS : Gerbeurs/récupérateurs, chargeurs de navires et basculeurs, et autres matériels et installations fixes et mobiles nécessaires au terminal maritime de manutention du charbon en vrac.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Ligne de raccordement à grande vitesse - Alberta	Entre Edmonton et Calgary (Alb.)	Ministère du développement économique de l'Alberta	?	?	450	1990-?	131 (321)

DESCRIPTION : Nouvel embranchement ferroviaire longeant l'autoroute afin de dégager cette dernière lorsqu'elle atteindra le point de saturation.

SITUATION : Les études initiales devraient être terminées en juin 1983. La date de début dépendra de la reprise économique.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

TRANSPORTS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Tronçon nord-est du réseau de transport en commun de Calgary	Calgary (Alb.)	Ville de Calgary, ministère des Transports	2 900	80	227	1982-1985	132 (320)

DESCRIPTION : 10,3 km de voie ferrée pour transport ferroviaire léger (voie double). Voir projet n° 133.

SITUATION : Etude de planification du fonctionnement terminée et approuvée en 1981. Conception des détails amorcée au début de 1982. Premier travaux d'envergure commencés en mai/juin 1981.

BESOINS : Barres d'acier et pièces connexes, traverses, lignes électriques et matériel de station secondaire, véhicules de transport léger, matériel de collecte de la monnaie, matériel électronique de sécurité, matériaux de construction de routes, services publics, ponts et immeubles.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Tronçon nord-ouest du réseau de transport en commun de Calgary	Calgary (Alb.)	Ville de Calgary, ministère des Transports	2 500	80	190	?	133 (319)

DESCRIPTION : 9,5 km de voie ferrée pour transport ferroviaire léger (voie double). Voir projet n° 132.

SITUATION : Etudes de fonctionnement terminées. Projet reporté jusqu'à nouvel avis.

BESOINS : Barres d'acier et pièces connexes, traverses, lignes électriques et matériel de station secondaire, véhicules de transport léger, matériel de collecte de la monnaie, matériel électronique de sécurité, matériaux de construction de routes, services publics, ponts et immeubles.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

TRANSPORTS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Réseau de transport de Toronto - Embranchement Sheppard est	Toronto (Ont.)	Commission de transport de Toronto	?	?	420	1987-1991	134 (N)

DESCRIPTION : Réseau de transport en commun à capacité moyenne - Rue Yonge jusqu'au centre-ville de Scarborough (voir projets nos 121, 136, 137).

SITUATION : Etudes de faisabilité en cours.

BESOINS : Véhicules de transport légers, matériel de station secondaire, matériel de surveillance, voies ferrées, matériel de collecte de monnaie, enseignes.

En voie de réalisation____ Probable x Possible____

Conversion de l'usine de Chrysler - Usine de montage de Windsor	Windsor (Ont.)	Chrysler Canada Ltée	3 700	4 800	301	1982-1983	135 (327)

DESCRIPTION : Conversion de l'usine d'assemblage de Windsor pour la production de la nouvelle fourgonnette T115 à traction à quatre roues pour l'année modèle 1984.

SITUATION : En construction.

BESOINS : Acier de charpente, plan et devis et travaux techniques à l'usine, robots, systèmes de fabrication de carrosserie, assemblages partiels et finals des ouvertures, compartiments de moteur, assemblage de planchers de voiture.

GCAC : Robertson Yates.

En voie de réalisation x Probable____ Possible____

TRANSPORTS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Réseau de transport en commun de Toronto - Embranchement de Scarborough	Toronto (Ont.)	Commission de transport de Toronto	?	170	170	1980-1984	136 (328)

DESCRIPTION : Réseau de transport à capacité moyenne - Station Kennedy à station McCowan (voir projets nos 121, 134, 137).

SITUATION : Construction en cours.

BESOINS : Véhicules de transport légers, matériel de station secondaire, matériel de surveillance, voies ferrées, matériel de collecte de monnaie, enseignes.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Voitures de métro à Toronto	Toronto (Ont.)	Commission de transport de Toronto	?	?	133	1983-1988	137 (N)

DESCRIPTION : Achat de 126 voitures de métro, 26 pour améliorer le service, 100 pour remplacer d'autres voitures.

SITUATION : Négociation en cours avec un soumissionnaire pour l'achat de quelques voitures.

BESOINS : Matériel, pièces, etc., pour les voitures de métro.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

Usine de pièces d'automobiles Volkswagen	Barrie (Ont.)	Volkswagen Canada Inc.	?	500	102	1982-1984	138 (N)

DESCRIPTION : Importante usine pour la fabrication de pièces d'automobile diverses. Ce projet constitue l'une des conditions négociées dans l'accord avec le gouvernement fédéral.

SITUATION : La production devait commencer en 1983. En raison de la mauvaise situation du marché des véhicules nord-américains, la date d'achèvement du projet pourrait être reportée.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

TRANSPORTS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Prolongement du métro de Montréal, phase 1 de l'embranchement n° 5	Montréal (Québec)	Communauté urbaine de Montréal	?	?	320	1978-1986	139 (330)

DESCRIPTION : Construction d'un nouvel embranchement (n° 5), de la station Snowdon dans l'ouest en passant par Côte-des-Neiges, le campus de l'Université de Montréal et Outremont, et ensuite directement vers l'est jusqu'à la station Jean-Talon et le boulevard Saint-Michel (longueur : 9,7 km). Voir projets n^{os} 140 à 143.

SITUATION : Construction en cours.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Prolongement (transport de surface) du métro de Montréal, phases 1 et 2 de l'embranchement n° 6	Montréal (Québec)	Communauté urbaine de Montréal	?	?	Phase 1 : 217 Phase 2 : 58 Total : 275	1984-1987 1987-1990	140 (N)

DESCRIPTION : Contribution à un réseau de transport intégré pour la région de Montréal : construction d'un nouvel embranchement (n° 6), de la rue Saint-Louis/Boulevard Décarie, dans Ville Saint-Laurent, vers l'est jusqu'à Repentigny.

SITUATION : La construction de la phase 1 (Sauvé à Pointe-aux-Trembles - 18,5 km) devrait débuter en 1984; celle de la phase 2 (Collège à Sauvé - 4,9 km) devrait s'amorcer en 1987.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Prolongement (transport de surface) du métro de Montréal, embranchement n° 3	Montréal (Québec)	Communauté urbaine de Montréal	?	?	267	1988-1993	141 (N)

DESCRIPTION : Contribution à un réseau de transport intégré pour la région de Montréal : construction d'un nouvel embranchement (n° 3), de la station centrale à travers l'île de Montréal sous le Mont-Royal, puis vers le nord-ouest jusqu'à Ville Saint-Laurent, Roxboro et enfin Deux-Montagnes (longueur totale : 23 km). Voir projets n^{os} 139, 140, 142, 143.

SITUATION : La construction devrait débuter en 1988.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

TRANSPORTS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Prolongement du métro de Montréal, phase 2 de l'embranchement n° 5	Montréal (Québec)	Communauté urbaine de Montréal	?	?	145	1985-1989	142 (N)

DESCRIPTION : Prolongement de l'embranchement n° 5, de la station Jean-Talon jusqu'à la Cité de Saint-Léonard et Ville d'Anjou (5,4 km). Voir projets nos 139 à 141, 143.

SITUATION : La construction devrait débuter en 1985.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Prolongement du métro de Montréal, embranchement n° 2	Montréal (Québec)	Communauté urbaine de Montréal	?	?	133	1978-1985	143 (N)

DESCRIPTION : Prolongement, vers le nord-ouest, de l'embranchement n° 2 (4,5 km) sous la rue Victoria et le boulevard Décarie, à partir de la rue Plamondon jusqu'au chemin Côte-Vertu à Ville Saint-Laurent.

SITUATION : Construction en cours.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Brise-glace de classe polaire	Québec ou provinces maritimes	Transports Canada - Garde côtière	4 200	116	340	1984-1988	144 (332)

DESCRIPTION : Construction d'un brise-glace polaire de classe 8 : 100 000 ch., longueur totale 194 mètres, tirant 13 mètres, déplacement de charge : 37 000 tonnes.

SITUATION : Conception terminée. On attend l'approbation du gouvernement pour procéder à l'étape de la construction.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

TRANSPORTS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine de pneus Michelin	Waterville (N.-E.)	Pneus Michelin du Canada Ltée	?	?	272	1980-?	145 (334)

DESCRIPTION : Construction d'une usine de pneus afin de produire des pneus pour véhicules lourds (phase 1) et des pneus pour voitures et camions (phase 2).

SITUATION : Construction de l'usine presque terminée. La production de pneus pour véhicules lourds a débuté le 1er avril, mais on n'a pas encore atteint la pleine capacité de production pour la phase 1. La date de début de la phase 2 n'a pas encore été précisée.

En voie de réalisation __x__ Probable ____ Possible ____

Traversier du CN pour voyageurs	Cap-Breton (N.-E.) à Port-aux-Basques (T.-N.)	CN Marine Inc.	1 500	?	121	1983-1984	146 (N)

DESCRIPTION : Nouveau traversier pouvant accueillir 1 200 voyageurs (catégorie Gulfspan). Longueur totale 175 mètres. Déplacement de charge : 15 300 tonnes.

SITUATION : Contrat adjugé en janvier 1983 aux Chantiers navals Davie Ltée, de Lauzon (Québec).

En voie de réalisation __x__ Probable ____ Possible ____

Projet de modernisation radar (RAMP)	Partout au Canada	Transports Canada (participation du MAS et de l'I et C/EER)	?	?	400+	1985-1990	147 (N)

DESCRIPTION : Achat et installation d'un système primaire et secondaire de contrôle radar du trafic aérien et d'un système d'affichage radar et matériel connexe pour divers endroits au Canada.

SITUATION : Les premières propositions provenant du secteur privé ont été reçues et évaluées, et des recommandations ont été formulées au Conseil du Trésor. On attend l'approbation du Conseil du Trésor pour donner suite à ce projet.

En voie de réalisation __x__ Probable ____ Possible ____

MINERAUX INDUSTRIELS 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine de charbon Quintette	Tumbler Ridge (C.-B.)	Quintette Coal Ltd. : Denison Mines Limited (actionnaire majoritaire et gestionnaire) 50 p. 100, Mitsui Mining Overseas Co. Ltd. 12,5 p. 100, Charbonnages de France International S.A. 12,01 p. 100, Tokyo Boeki Ltd. 10,49 p. 100, Sumitomo Corporation 5 p. 100, Nippon Steel Corporation 3,84 p. 100, Nippon Kokan Kabushiki Kaisea 1,62 p. 100, Kawasaki Steel Corporation 1,5 p. 100, Sumitomo Metal Industries Ltd. 1,49 p. 100, Kobe Steel, Ltd. 0,88 p. 100, Nisshin Steel Co., Ltd. 0,29 p. 100, Nakayama Steel Works, Ltd. 0,2 p. 100, Mitsubishi Chemical Industries Ltd. 0,11 p. 100, Godo Steel Ltd. 0,07 p. 100	1 300	1 300	838	1981-1983	148 (257)

DESCRIPTION : Concession de charbon d'une capacité de 5 millions de tonnes de charbon métallurgique et de 1,3 million de tonnes de charbon thermique par année, à partir de 1984. Partie de l'exploitation du charbon de la N.-E. et de la C.-B. (voir projets nos 125, 127, 154).

SITUATION : Construction en cours.

BESOINS : Matériel d'exploitation d'une mine à ciel ouvert de grande envergure, y compris des camions, des pelles, des foreuses rotatives. Usine de nettoyage du charbon et matériel de manutention des matériaux. Matériel et services connexes.

GCAC : Kilborn Engineering Limited.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Houillère Monkman	Monkman Pass (C.-B.)	Petro-Canada 50 p. 100, Canadian Superior Oil 33,3 p. 100, McIntyre Mines 16,7 p. 100	?	950	620	1983-1986	149 (259)

DESCRIPTION : Exploitation d'une mine à ciel ouvert; le charbon métallurgique extrait sera exporté aux pays de l'ouest du Pacifique, plus particulièrement au Japon, en passant par le terminal houiller de Ridley Island, à Prince-Rupert.

SITUATION : Projet en bonne voie de réalisation en ce qui a trait à la faisabilité technique et économique, à la commercialisation et aux approbations du gouvernement provincial.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

MINERAUX INDUSTRIELS 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine de potasse de Bredenbury	Bredenbury, près de Yorkton (Sask.)	Potash Corporation of Saskatchewan Mining Limited	925	450+	700+	1984-1989	150 (261)

DESCRIPTION : Mine et raffinerie de potasse d'une capacité de 3,2 millions de tonnes par année.

SITUATION : Le gisement a été perforé afin de situer les couches et d'en déterminer la taille. Des trous ont été forés et des puits ont été installés. Un énoncé sur les répercussions écologiques a été présenté à l'automne 1982.

BESOINS : Machines d'exploitation continue, convoyeurs, matériel d'atelier souterrain, ventilateurs, matériel électrique et installations d'extraction. Installations de broyage et de concassage, matériel lourd de flottaison, matériel de tamisage et de cyclonage, épaississeurs, hydroséparateurs, matériel de cristallisation, convoyeurs, entrepôts, installations de déchargement.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Scotia Coal Synfuels	Ile du Cap-Breton (préférablement à Point Tupper) (N.-E.)	Scotia Coal Synfuels Project (Petro-Canada 19,5 p. 100), Gulf 19,5 p. 100, Société de développement du Cap-Breton 19,5 p. 100, Noval Technology 19,5 p. 100, Nova Scotia Resources 19,5 p. 100, A. Gillespie & Assoc. 2,5 p. 100)	10 000 à 12 000	2 300	1 500+	1984-1990	151 (N)

DESCRIPTION : Nouvelle usine de conversion du charbon en carburant (20 000 à 30 000 barils par jour).

SITUATION : Une somme de 2,5 millions $ a été engagée dans des études de faisabilité (Kilborn/Badger, HRI, Chevron), à partir du charbon de la Nouvelle-Ecosse.

BESOINS : Navires à cales sous pression et à température élevée. Matériel de transformation. Services de GCAC. Services locaux. Nouvelle mine ou nouveau front d'exploitation du charbon (2 millions de tonnes par année).

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

MINERAUX INDUSTRIELS 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Houillère Marchant	Sydney (N.-E.)	Indéterminé. Probablement un financement partagé entre le gouvernement et le secteur privé.	?	400	500	1984-1988	152 (N)

DESCRIPTION : Nouvelle houillère d'une capacité de 2 millions de tonnes par jour.

SITUATION : Etudes de commercialisation et de choix d'emplacements détaillées sont effectuées par le gouvernement fédéral (I et C/EER).

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Houillère Line Creek	25 km au nord de Sparwood (C.-B.)	Crows Nest Resources Limited	?	600	300	1979-1983	153 (265)

DESCRIPTION : Mine à ciel ouvert d'une capacité de 2,7 millions de tonnes de charbon métallurgique et thermique.

SITUATION : Projet terminé.

En voie de réalisation__x__ Probable_____ Possible_____

Projet de charbon à coke Bullmoose	Tumbler Ridge à environ 100 km au sud-est de Chetwynd (C.-B.)	Teck Corp. 51 p. 100, Lornex Mining Corp. Ltd. (appartenant à 68,1 p. 100 à Rio Algom Ltd.) 39 p. 100, Nissho-Iwai 10 p. 100	500	590	290	1981-1983	154 (268)

DESCRIPTION : Mine à ciel ouvert : 2,3 millions de tonnes par année, (1,7 million de tonnes de charbon métallurgique par année). Partie de l'exploitation du charbon de la N.-E. et de la C.-B. Voir projets n^{os} 125, 127, 148.

SITUATION : Les travaux préparatoires sont maintenant terminés. Date du début des travaux : décembre 1983.

BESOINS: Matériel d'exploitation d'une mine à ciel ouvert : camions de 120 tonnes, pelles. Foreuses électriques. Usine de préparation du charbon.

GCAC : Génie : Phillips Baird Kayser. Entrepreneur général : Commonwealth Construction.

En voie de réalisation__x__ Probable_____ Possible_____

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet d'exploitation d'une mine de surface - Greenhills	35 km au nord des installations de Sparwood (C.-B.)	B.C. Coal Ltd. 80 p. 100, Pohang Iron and Steel Co. Ltd., Corée du Sud, 20 p. 100	700	830	282	1981-1983	155 (266)

DESCRIPTION : Exploitation d'une mine à ciel ouvert : 1,8 million de tonnes de charbon métallurgique par année, 0,75 million de tonnes de charbon thermique par année. Charbon destiné à la Corée, à Taïwan, au Danemark, au Japon et, peut-être à Hong Kong.

SITUATION : Construction en cours. Date d'achèvement fixée au milieu de 1983.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Agrandissement de la houillère Line Creek	25 km au nord de Sparwood (C.-B.)	Crows Nest Resources Limited	?	400	250	1984-1986	156 (264)

DESCRIPTION : Mine à ciel ouvert d'une capacité de 1,5 à 2 millions de tonnes de charbon métallurgique et thermique.

SITUATION : Première étape de planification.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

Houillère Sage Creek	76 km au sud-est de Fernie (C.-B.)	Sage Creek Coal Co. (Rio Algom 60 p. 100, Pan Ocean Oil 40 p. 100)	?	?	215	1984-1986	157 (N)

DESCRIPTION : Deux mines à ciel ouvert : 2,2 millions de tonnes de charbon thermique par année.

SITUATION : Le rapport de la deuxième étape a été déposé. On a tenté de conclure des contrats de ventes en septembre 1982.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine de charbon bitumineux Telkwa	Près de Smithers (C.-B.)	Crows Nest Resources Limited	?	?	200	1985-1987	158 (N)

DESCRIPTION : Charbon bitumineux.

SITUATION : Première étape de conception et d'exploration en cours. La décision concernant le processus de réglementation en C.-B. ne devait pas être rendue avant la fin de 1982.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Agrandissement de la mine de charbon Eagle Mountain	Eagle Mountain (C.-B.)	Fording Coal Ltd.	83	150	115	1982-1983	159 (N)

DESCRIPTION : Mine à ciel ouvert. Accroissement de la production, qui passera de 2,7 à 4,6 millions de tonnes par année.

SITUATION : Etudes en cours pour la présentation de l'étape 2.

En voie de réalisation_x_ Probable____ Possible____

Mine de charbon Quinsam	Sud-ouest de Campbell River, Ile Vancouver (C.-B.)	Quinsam Coal Ltd. (Welwood of Canada Limited 50 p. 100, Brinco Limited 50 p. 100)	500	235	100	1983-1985	160 (N)

DESCRIPTION : Mine à ciel ouvert (1 million de tonnes de charbon thermique par année). Le charbon sera transporté par camion jusqu'aux installations maritimes de Middle Bay.

SITUATION : On attend que le gouvernement de la C.-B. approuve une nouvelle demande.

BESOINS : Usine de nettoyage du charbon, véhicules, matériel d'exploitation.

En voie de réalisation____ Probable_x_ Possible____

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet de charbon thermique Coalspur	Hinton (Alb.)	Dentherm Resources Limited (Denison Mines Ltd. 65 p. 100, Charbonnages de France International S.A. 15 p. 100, Taiwan Power Co. 10 p. 100, Denimil Energie und Mineral Ag. & Co. 10 p. 100)	1 400	733	400	1983-1986	161 (270)

DESCRIPTION : Exploitation et traitement de gisements de charbon afin de produire du charbon thermique destiné à la vente.

SITUATION : Etude de faisabilité terminée. On attend la décision des associés et l'approbation du gouvernement.

BESOINS : Matériel d'exploitation d'une mine à ciel ouvert de grande envergure, y compris des camions, des pelles et des foreuses rotatives. Usine de nettoyage du charbon et matériel de manutention des matériaux. Matériel et services connexes.

En voie de réalisation____ Probable _x_ Possible____

Houillère de McLeod River	Près de Hinton (Alb.)	McLeod River Coal Ltd. 70 p. 100, Electric Power Development Co. Ltd., du Japon, 30 p. 100	1 200	900	325	1984-1986	162 (N)

DESCRIPTION : Mine de charbon thermique : 4 millions de tonnes par année. Production destinée aux marchés internationaux.

SITUATION : On attend l'approbation du gouvernement albertain. Les négociations se poursuivent avec les associés japonais. La date du début des travaux dépend de l'expansion des marchés.

BESOINS : Matériel d'exploitation et infrastructure sur le terrain.

En voie de réalisation____ Probable _x_ Possible____

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine de charbon thermique Obed Marsh	Obec, près de Hinton (Alb.)	Union Oil of Canada 50 p. 100, Norcen Energy Resources Limited 40 p. 100, Rescon 10 p. 100	500	400	300	1983-1985	163 (269)

DESCRIPTION : Nouvelle mine de charbon pour les marchés asiatiques et européens.

SITUATION : Dernières étapes de négociations des contrats de vente.

En voie de réalisation____ Probable__x__ Possible____

Projet Marcoal	Près de Hinton (Alb.)	Marcoal Minerals Ltd. (filiale de Manalta Coal Ltd.) 80 p. 100, Idemitsu Kosan Co. Ltd. 20 p. 100	900	600	235	1984-1986	164 (N)

DESCRIPTION : Mine de charbon thermique : 2 millions de tonnes par année. Production destinée aux marchés internationaux.

SITUATION : L'approbation du gouvernement albertain a été demandée pour le début de 1982. On attend une décision. La date du début des travaux dépend de l'expansion des marchés.

BESOINS : Le projet comprend l'infrastructure d'hébergement ou de transport pour les employés de la mine.

En voie de réalisation____ Probable__x__ Possible____

Mine de charbon bitumineux Bryan Mountain	Près de Robb (Alb.)	Crows Nest Resources Limited	?	400	200+	1988-1991	165 (N)

DESCRIPTION : Mine de charbon bitumineux d'une capacité approximative de 1,5 million de tonnes par année.

SITUATION : La première annonce au gouvernement albertain devait être effectuée avant la fin de 1982.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible__x__

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine de charbon thermique Sheerness	Hanna (Alb.)	Luscar Limited (Forestburg Collieries Ltd.) et Manalta Coal Ltd.	400	300	200	?	166 (271)

DESCRIPTION : Mise en valeur d'une mine de charbon thermique à ciel ouvert.

SITUATION : Travaux techniques et études de faisabilité terminés.

BESOINS : Immeubles préfabriqués, atelier d'entretien de matériel pour grands travaux, machines d'exploitation d'une mine à ciel ouvert.

En voie de réalisation____Probable__x__Possible____

Mine de charbon métallurgique à ciel ouvert de Gregg River	Gregg River, près de Hinton (Alb.)	Gregg River Resources Ltd. (agent et exploitant du propriétaire), filiale de Manalta Coal Ltd. Propriétaires du projet : Gregg River Coal Ltd. (60 p. 100), consortium japonais (40 p. 100)	800	650	190	1981-1983	167 (275)

DESCRIPTION : A plein régime, on produira jusqu'à 2,14 millions de tonnes par année de charbon nettoyé destiné à l'exportation au Japon. L'étape de mise en valeur comprend la construction d'une usine de préparationdu charbon, un sécheur, deux silos d'entreposage du charbon nettoyé, des installations de déchargement, un embranchement ferroviaire, un atelier et un entrepôt.

SITUATION : En janvier 1983, 90 p. 100 des travaux étaient terminés. Les travaux de déblayage des premières mines à exploiter ont commencé en septembre 1982. La date d'ouverture de l'usine de préparation du charbon a été fixé à avril 1983 et les premières livraisons de charbon devraient être effectuées peu après cette date.

BESOINS : Une grande partie du matériel nécessaire à l'exploitation de la mine a déjà été achetée. Il reste encore à acheter certains matériaux et matériel de construction des bureaux de la mine, des ateliers et des entrepôts, de l'usine de préparation de charbon et des installations connexes.

GCAC : Coentreprise Loram-Techman (conception et construction d'installations externes). Dominion Bridge Co. Ltd. and McNally Pittsburg Mfg. Group (conception et construction de l'usine de préparation du charbon et des installations connexes).

En voie de réalisation__x__Probable____Possible____

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine de charbon de Hinton East	Hinton (Alb.)	Esso Resources Canada Limited (Associated Porcupine Mines Ltd. 30 p. 100)	750	350	175	1984-1987	168 (N)

DESCRIPTION : Mine de charbon à ciel ouvert (2 à 3 millions de tonnes par année) et installations connexes.

SITUATION : Premières activités d'exploration et études de faisabilité en cours.

En voie de réalisation_____ Probable _x_ Possible_____

Mine de charbon thermique Genesee	Genesee, 65 km au sud-ouest d'Edmonton (Alb.)	Fording Coal Ltd., Edmonton Power, Idemitsu Kosan Co. Ltd.	?	43	150	1983-1986	169 (273/277)

DESCRIPTION : 3,5 millions de tonnes par année. Cette mine servira à alimenter la centrale thermique de Genesee (projet n° 81).

SITUATION : Echéancier respecté.

BESOINS : Une benne traînante de 44 mètres cubes, des racloirs et des rouleurs de charbon à fond ouvrant d'une capacité de 109 tonnes.

En voie de réalisation _x_ Probable_____ Possible_____

Projet de charbon Buffalo Hill	Buffalo Hill, 75 km au sud-est de Calgary (Alb.)	Seagull Resources Ltd. (Taiyo Oil Company Ltd. est distributeur dans les pays de la ceinture du Pacifique)	?	?	120	?-1987	170 (N)

DESCRIPTION : Concession de charbon thermique. Production de 1,25 million de tonnes par année en phase de production; la production optimale devrait atteindre 2 millions de tonnes par année de charbon destiné à la vente.

SITUATION : Le gouvernement albertain a approuvé les intentions de la société. La mise en oeuvre du projet a été retardée en raison de la mauvaise situation du marché. La société concentrera ses efforts sur la commercialisation et la réalisation d'études techniques en 1983. La date du début de la construction dépend de la situation du marché.

En voie de réalisation_____ Probable _x_ Possible_____

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine de charbon Judy Creek	Judy Creek (Alb.)	Esso Resources Canada Ltd.	s.o.	s.o.	100?	fin des années 80/ début des années 90	171 (274)

DESCRIPTION : Mine de charbon à ciel ouvert et installations connexes afin d'alimenter une centrale thermique située à la sortie de la mine.

SITUATION : Premières études d'exploration et de faisabilité terminées.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Mine de charbon thermique Shaughnessy	Shaughnessy, près de Lethbridge (Alb.)	Fording Coal Ltd.	500	350	100	1983-1985	172 (278)

DESCRIPTION : 1 à 3 millions de tonnes par année.

SITUATION : Evaluation du projet en cours.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Programme de remise en état et d'agrandissement d'une mine de potasse - Lanigan phase 2	Saskatoon (Sask.)	Potash Corp. of Saskatchewan Mining Limited	1 000	250	450	1979-1984	173 (260)

DESCRIPTION : Ajout à la raffinerie, nouvelles machines d'exploitation, système de convoyeurs afin de faire passer la capacité de 1 million à 3 millions de tonnes par année.

SITUATION : Le projet est terminé dans une proportion de 30 p. 100. Cinquante p. 100 des crédits sont engagés. D'importants contrats n'ont pas encore fait l'objet d'appels d'offres, plus particulièrement pour les installations électriques et mécaniques. Selon le calendrier établi, les installations mécaniques devraient être prêtes en juin 1984.

BESOINS : Convoyeurs souterrains et convoyeurs de surface, matériel de flottaison, pompes, moteurs électriques, matériel électrique, tuyaux, instruments.

GCAC : Kilborn (Saskatchewan) Ltd.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Projet de potasse au Nouveau-Brunswick	Salt Springs (N.-B.)	Denison - Potacan Potash Company (Denison Mines Limited, gestionnaires, 60 p. 100, Potash Company of Canada, agents de vente, 40 p. 100)	800	300	200	1983-1986	174 (279)

DESCRIPTION : Mine de potasse et installations de valorisation : 1,3 million de tonnes par année.

SITUATION : Etude finale de faisabilité en cours.

BESOINS : Matériel d'exploitation et de transformation, et infrastructure.

GCAC : Kilborn Limited.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine et raffinerie de potasse à Sussex	Sussex (N.-B.)	Potash Company of America	700	300	140	1980-1983	175 (280)

DESCRIPTION : Mine et raffinerie de potasse d'une capacité de 1 million de tonnes par année.

SITUATION : Date d'achèvement des travaux fixée à 1983; échéancier respecté.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Mine Donkin Lorien	Donkin/ Port Morien (N.-E.)	Société de développement du Cap-Breton	3 750	1 300	100+	1980-1991	176 (281)

DESCRIPTION : Mine sous-marine de charbon d'une capacité de 3,8 millions de tonnes par année.

SITUATION : Phase 2 : forage d'un tunnel exploratoire en cours, étude de définition du projet terminée. Phase 3 : l'exploitation de la mine, à l'exception de l'infrastructure, nécessite d'autres études.

BESOINS : Matériel d'exploitation par tailles; matériel de transport des travailleurs et des matériaux, convoyeurs, matériel de broyage et de calibrage; gerbeurs et récupérateurs; compresseurs, pompes et ventilateurs; matériel électrique; services techniques et services de construction.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

Mine de Glace Bay	Glace Bay (N.-E.)	Société de développement du Cap-Breton	4 000	1 400	100+	1983-1993	177 (282)

DESCRIPTION : Mine sous-marine de charbon à plusieurs couches d'une capacité de 3,2 millions de tonnes par année. Accès par puits et tunnels.

SITUATION : Etude de faisabilité terminée. Approuvée par le conseil d'administration. Il faudra obtenir l'approbation du gouvernement fédéral.

BESOINS : Matériel de forage de tunnels à passage total; matériel d'exploitation par tailles; matériel de transport des travailleurs et des matériaux; convoyeurs, matériel de broyage et de calibrage; compresseurs, pompes et ventilateurs; matériel électrique; services techniques et services de construction.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

MINERAUX INDUSTRIELS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine Lingan Phalen	Glace Bay (N.-E.)	Société de développement du Cap-Breton	750	774	100+	1983-1985	178 (283)

DESCRIPTION : Mine sous-marine de charbon d'une capacité de 1,5 million de tonnes. Accès par pentes.

SITUATION : Etude de faisabilité terminée. Approuvée par le conseil d'administration. On attend l'approbation du gouvernement fédéral.

BESOINS : Matériel de forage de tunnels à passage partiel et matériel d'exploitation par tailles; installations de préparation du charbon; matériel de transport des travailleurs et des matériaux; convoyeurs, matériel de broyage et de calibrage; compresseurs, pompes et ventilateurs; matériel électrique; services de construction.

En voie de réalisation____ Probable _x_ Possible____

METAUX PRIMAIRES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Fonderies d'aluminium Alcan en C.-B. : Achèvement du projet Kemano	Nord-ouest de la C.-B.	Aluminum Company of Canada, Ltd.	4 500	1 300	2 000	1987-1991	179 (297)

DESCRIPTION : Fonderies d'aluminium. La capacité maximale de 540 000 tonnes par année dépendra de l'approvisionnement en électricité si le projet Kemano est mené à terme (voir projet n° 76).

SITUATION : Emplacement privilégié, près de Vanderhoof. La date de la construction n'a pas encore été précisée. La proposition à l'étude a été retardée afin de préciser l'incidence du projet sur la pêche au saumon, et à cause de l'incertitude concernant la capacité de production d'électricité.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Programme d'agrandissement et de modernisation de la mine Cominco	Trail et Kimberley (C.-B.)	Cominco Ltd.	?	?	700	1977-1987	180 (233)

DESCRIPTION : Modernisation et agrandissement de l'usine métallurgique de Trail (C.-B.), et modernisation de la mine Sullivan, à Kimberley (C.-B.).

SITUATION : Environ 50 p. 100 des travaux sont terminés. De nouvelles installations d'électrolyse et de fonte sont partiellement prêtes. L'usine de traitement des eaux et d'autres installations de sciences écologiques sont prêtes. Le programme global devrait être terminé en 1987.

En voie de réalisation x Probable____ Possible____

Fonderie d'aluminium Péchiney	Bécancour (Québec)	Intsel Canada (filiale de Péchiney Ugine Kuhlmann de France)	1 600	850	888	1983-1986	181 (N)

DESCRIPTION : Construction d'une fonderie d'aluminium dont la production annuelle initiale sera de l'ordre de 230 tonnes métriques.

SITUATION : Etude de faisabilité en cours. La société Péchiney devait rendre une décision concernant la viabilité du projet le 24 janvier 1983.

BESOINS : Matériel de déchargement de navires et de manutention des matériaux, série de cuves, usines d'électrodes de carbone, centrale électrique secondaire et installations de distribution d'électricité.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

METAUX PRIMAIRES 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Agrandissement de la fonderie d'aluminium de la Reynolds	Baie-Comeau (Québec)	Société canadienne de métaux Reynolds	1 500	452	500	1982-1985	182 (N)

DESCRIPTION : Agrandissement de la fonderie primaire afin d'en accroître la capacité (de 175 000 tonnes métriques à 300 000 tonnes métriques par année) en ajoutant une série de cuves d'une capacité de 125 000 tonnes.

SITUATION : En construction. Excavation en cours.

BESOINS : Série de cuves, construction d'un immeuble, matériaux.

En voie de réalisation _x_ Probable ____ Possible ____

METAUX PRIMAIRES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Nouveau laminoir à chaud - Dofasco	Hamilton (Ont.)	Dofasco Inc.	1 450	379	400	1980-1983	183 (300)

DESCRIPTION : Nouvelle usine de dégrossissage réversible et laminoir de finissage en série à 5 stations pour emboîner directement les lingots.

SITUATION : Les principaux contrats sont déjà en voie de réalisation, et la construction est terminée à 85 p. 100.

BESOINS : Matériel industriel mécanique et électrique lourd.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Usine de tubes sans joints - Algoma	Sault-Ste-Marie (Ont.)	The Algoma Steel Corporation, Limited	700	500	300	1980-1984	184 (301)

DESCRIPTION : Capacité de 100 000 tonnes par année.

SITUATION : Les travaux se poursuivent, mais les investissements ont été reportés sur une plus longue période.

BESOINS : Matériel de production et de manutention des matériaux, services de construction.

GCAC : Fenco.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Programme d'agrandissement du laminoir à chaud de la société Stelco	Nanticoke (Ont.)	Stelco Inc.	1 206	150	270	1979-1983	185 (302)

DESCRIPTION : Laminoir à chaud de 2 050 mm doté d'une chaudière de réchauffement, d'une cage dégrossisseuse avec bordure, d'une cage emboîneuse, d'une emboîneuse par le bas et d'une finisseuse.

SITUATION : L'usine devrait commencer la production au deuxième trimestre de 1983.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

METAUX PRIMAIRES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine moyenne d'acier de charpente - Algoma	Sault-Ste-Marie (Ont.)	The Algoma Steel Corporation, Limited	?	?	265	1986-1987	186 (N)

DESCRIPTION : Capacité de 1 million de tonnes par année.

SITUATION : Première étape de conception en cours.

BESOINS : Matériel de production et de manutention des matériaux, services de construction.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Atelier de fabrication d'acier n° 3 - Algoma	Sault-Ste-Marie (Ont.)	The Algoma Steel Corporation Limited	?	?	225	1986-1988	187 (N)

DESCRIPTION : 1 750 000 tonnes par année.

SITUATION : Première étape de conception en cours.

BESOINS : Matériel de production, produits en acier, systèmes de contrôle, services de construction sur le terrain.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

METAUX PRIMAIRES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Batterie de fours à coke - Algoma	Sault-Ste-Marie (Ont.)	The Algoma Steel Corporation Limited	350	0	145	1982-1986	188 (304)

DESCRIPTION : 75 fours de cinq mètres.

SITUATION : Le projet a débuté, mais il a été suspendu jusqu'au renflouage financier de la société.

BESOINS : Produits en acier, système de contrôle, services de construction.

GCAC : DRAVO.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Nouveau laminoir couleur rond - Algoma	Sault-Ste-Marie (Ont.)	The Algoma Steel Corporation Limited	?	?	135	1985-1987	189 (N)

DESCRIPTION : Capacité de 750 000 tonnes par année.

SITUATION : Première étape de conception en cours.

BESOINS : Matériel de production, produits en acier, systèmes de contrôle, services de construction sur le terrain.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Raffinerie d'uranium à Blind River	Blind River (Ont.)	Eldorado nucléaire limitée	700	200	130	1981-1983	190 (250)

DESCRIPTION : Raffinerie d'uranium d'une capacité de 18 000 tonnes.

SITUATION : En juillet 1982, la construction était terminée à 40 p. 100. La date d'achèvement du projet total a été fixée au deuxième trimestre de 1983.

BESOINS : Fondations, acier de charpente, recouvrement pour immeubles, tuyaux d'acier et d'acier inoxydable, électricité, instruments, isolation, bitumage et aménagement paysager.

GCAC : Lummus Co. Canada Limited.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Programme de modernisation d'une fonderie - Inco	Copper Cliff (Ont.)	Inco Ltd.	?	0	100+	1984-1990	191 (N)

DESCRIPTION : Modifications d'envergure, remplacement et ajouts à la fonderie de Copper Cliff et à des installations connexes dans le but de réduire les émanations et d'accroître l'efficacité de l'usine.

SITUATION : Les activités connexes de recherche et les travaux techniques se sont poursuivis pendant toute l'année 1982.

BESOINS : Matériel lourd pour la manutention des matériaux, fours électriques, conduites de gaz, récupération de l'acide, modifications importantes apportées aux immeubles ou remplacement d'immeubles.

En voie de réalisation ____ Probable x Possible ____

METAUX PRIMAIRES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine de conversion de l'hexafluorure d'uranium - Eldorado	Port Hope (Ont.)	Eldorado nucléaire limitée	450	60	100	1982-1983	192 (N)

DESCRIPTION : Accroissement de 9 000 tonnes de la capacité de traitement d'hexafluorure d'uranium.

SITUATION : En juillet 1982, la construction était terminée dans une proportion de 6 p. 100.

BESOINS : Fondations, acier de charpente, revêtement pour immeubles. Tuyaux en alliage d'acier, matériel électrique, instruments et isolation.

GCAC : Lummus Co. Canada Ltd.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Modernisation de l'aciérie Rio Algom	Welland (Ont.)	Rio Algom Limited (Atlas Steels Division)	?	?	100	1981-1991	193 (305)

DESCRIPTION : Modernisation de l'aciérie.

SITUATION : La phase 1 a été achevée en 1981-1982 au coût de 10 millions $. Les étapes suivantes du programme font l'objet d'une évaluation.

En voie de réalisation ____ Probable 25 % Possible 75 %

Fonderie et raffinerie de cuivre à Timmins : Phase 1 - Agrandissement	Timmins (Ont.)	Kidd Creek Mines Ltd.	?	?	100	?	194 (306/251)

DESCRIPTION : Accroissement de la capacité de production de cathodes de cuivre : de 65 000 à 100 000 tonnes par année.

SITUATION : Projet à l'étude.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

METAUX PRIMAIRES 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'ŒUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Projet de zinc au Nouveau-Brunswick	Belledune (N.-B.)	Brunswick Mining and Smelting Corp. Ltd. 66 2/3 p. 100, Heath Steel Mines Ltd. 33 1/3 p. 100 (deux filiales de Noranda Mines Ltd.)	1 000 travailleurs en période de pointe	400	360	?	195 (N)

DESCRIPTION : Usine métallurgique hydraulique (zinc obtenu par électrolyse).

SITUATION : Etude de faisabilité en cours. Date du début de la construction incertaine. Durée maximale de la construction : trente-six mois.

GCAC : Hatch Associates (pour certains travaux techniques).

En voie de réalisation____ Probable _x_ Possible____

Plan de la société Sysco - Modernisation de l'usine de brails	Sydney (N.-E.)	La Sydney Steel Corporation (société d'Etat appartenant au gouvernement de la N.-E.) parraine ce projet. Gouvernement canadien : 80 p. 100, gouvernement de la N.-E. 20 p. 100.	?	?	Phase 1 - 170 Phase 2 - 180 Total 350	1982-1990	196 (N)

DESCRIPTION : Phase 1 (1982-1986) : assurer les opérations de base, accroître la rentabilité et la productivité. Phase 2 (1986-1990) : moderniser l'aciérie. Phase 3 (1990-?) : pas encore définie.

SITUATION : La phase 1 a débuté en 1982. Les travaux techniques et les acquisitions sont en cours. Les travaux de réparation et de démolition ont débuté. L'étude sur le marché et la construction du four à coke est terminée.

BESOINS : Matériel et structures pour un nouveau four à coke ou pour un four réusiné, des hauts fourneaux réusinés, hauts fourneaux ouverts, fourneaux électriques et autre matériel moderne pour remplacer les fours à sol.

En voie de réalisation _x_ Probable____ Possible____

EXPLOITATION DE MINES DE METAUX 500 MILLIONS $ ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Exploitation d'un gisement de cuivre à Lake Zone	Highland Valley (C.-B.)	Valley Copper Mines Ltd.	?	?	775	?	197 (N)

DESCRIPTION : Exploitation d'un gisement de cuivre.

SITUATION : En voie de planification.

En voie de réalisation____Probable____Possible__x__

Mine et raffinerie d'uranium à Key Lake	Key Lake (Sask.)	Key Lake Mining Corporation (Saskatchewan Mining Development Corp. 50 p. 100 Uranerz Exploration & Mining Ltd. 33 1/3 p. 100, Eldor Resources Ltd. 16 2/3 p. 100	1 600	500	500	1981-1983	198 (242)

DESCRIPTION : Mine d'uranium à ciel ouvert et raffinerie.

SITUATION : Raffinerie et installations connexes en construction. La couverture a été enlevée afin d'exposer le minerai. La raffinerie devrait ouvrir ses portes à la fin de 1983.

GCAC : Wright/Commonwealth.

En voie de réalisation__x__Probable____Possible____

EXPLOITATION DE MINES DE METAUX 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine de Mactung	MacMillan Pass, (Yukon, T.N.-O.)	Amax Northwest Mining Company Limited	450	200	200	1984-1986	199 (254)

DESCRIPTION : Mine de tungstène de 1 000 tonnes par jour et concentrateur.

SITUATION : Phase de conception technique.

En voie de réalisation____ Probable__x__ Possible____

Concession de cuivre et de molybdène à la mine de Berg	Houston (C.-B.)	Placer Development Limited 51 p. 100 Kennco Exploration (Canada) Ltd. 49 p. 100	1 500	600	350	1986-1989	200 (235)

DESCRIPTION : Mine à ciel ouvert de cuivre et de molybdène de 25 000 tonnes par jour.

SITUATION : Etude provisoire de faisabilité en cours.

BESOINS : Matériel pour la mine et le concentrateur, installations pour les travailleurs.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible__x__

Concession de molybdène à la mine Adanac	Attlin (C.-B.)	Placer Development Limited 70 p. 100, Adanac Mining and Exploration Ltd. 30 p. 100	1 300	290	280	1986-1989	201 (236)

DESCRIPTION : Concentrateur et mine à ciel ouvert de 14 000 tonnes par jour.

SITUATION : Evaluation provisoire en cours.

BESOINS : Matériel pour la mine et le concentrateur, trois centrales électriques (deux hydro-électriques, une au diesel), agrandissement de l'agglomération d'Attlin.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible__x__

EXPLOITATION DE MINES DE METAUX 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine d'or de Reine-Charlotte	Île Graham, îles de la Reine-Charlotte (C.-B.)	Cinola Operating Company Ltd. (Consolidated Cinola Mines Ltd., exploitant, 50 p. 100, Energy Resources Canada Ltd. 50 p. 100)	600	262	218	1983-1985	202 (N)

DESCRIPTION : Aménagement d'une mine d'or à ciel ouvert.

SITUATION : Stade d'usine pilote. Demande de permis envisagée; le gouvernement de la C.-B. s'occupe des travaux de vérification initiale.

BESOINS : Matériel d'exploitation d'une mine à ciel ouvert : camions de 85 tonnes, chargeuses à benne frontale, outils de forage pour trous de mine.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Mine de cuivre et de zinc de Kutcho Creek	Kutcho Creek (C.-B.)	Esso Resources Canada Limited et Sumac Mines Ltd. se partageront le contrôle des ressources à parts à peu près égales. Les détenteurs de baux n'ont pas encore conclu d'accord officiel d'aménagement de la concession.	?	450	165	1987-1990	203 (240)

DESCRIPTION : Mine à ciel ouvert et souterraine et usine.

SITUATION : Travaux initiaux d'exploration et premières études de faisabilité terminés.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Mine de Westmin H-W	Près de Campbell River (C.-B.)	Westmin Resources Limited	?	492	150	1983-1985	204 (N)

DESCRIPTION : Aménagement d'une nouvelle mine souterraine (cuivre, plomb, zinc, or, argent) et accroissement de la capacité, de 875 à 2 700 tonnes par jour.

SITUATION : Rapports nécessaires selon les principes directeurs de la B.C. Metal Mines terminés. Planification détaillée en cours. L'approbation du conseil d'administration dépend des résultats de l'étude de faisabilité mise à jour et de l'approbation en principe du gouvernement de la C.-B.

En voie de réalisation____ Probable x Possible____

EXPLOITATION DE MINES DE METAUX 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine d'Equity Silver	Houston (C.-B.)	Equity Silver Mines Limited (Placer Development Limited)	75	0	147	1983-1984	205 (241)

DESCRIPTION : Capacité supplémentaire de broyage et de flottation nécessaire pour le traitement futur du minerai.

SITUATION : Première étape de conception.

En voie de réalisation____ Probable __x__ Possible____

Mine d'uranium de Midwest	Midwest Lake (Sask.)	Esso Resources 50 p. 100, Numac Oil & Gas Ltd. 25 p. 100, Bow Valley Industries 12,5 p. 100, Mink Mining and Midwest Mining 12,5 p. 100	1 900	200	400	1989-1993	206 (243)

DESCRIPTION : Mine d'uranium et usine.

SITUATION : Travaux initiaux d'exploration et études de faisabilité terminés. Déclaration concernant les répercussions écologiques présentée aux gouvernements du Canada et de la Saskatchewan au début de 1982. Travaux actuellement arrêtés jusqu'à la signature d'accords de commercialisation.

En voie de réalisation ____ Probable____ Possible_x_

Mine d'uranium et usine, Amok, Phase 2	Cluff Lake (Sask.)	Amok Ltd./Cluff Mining (Amok 80 p. 100, Saskatchewan Mining Development Corp. 20 p. 100)	275	400	137	1983-1985	207 (244)

DESCRIPTION : Mine d'uranium à ciel ouvert et usine (phase 2).

SITUATION : Etudes de faisabilité en cours. Les études écologiques et techniques ont débuté à la fin de 1982.

BESOINS : Matériaux de construction et main-d'oeuvre, matériel d'extraction et de transformation.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

EXPLOITATION DE MINES DE METAUX 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine de nickel à ciel ouvert de Thompson	Thompson (Man.)	Inco Limited	725	75	120	1982-1989	208 (N)

DESCRIPTION : Aménagement d'une mine de nickel à ciel ouvert en deux étapes. Enlèvement des morts-terrains par dragage.

SITUATION : Matériel de dragage et matériel connexe assemblés sur les lieux. Le début des travaux a été reporté de l'été 1982 à la saison de dragage de 1983.

BESOINS : Bâtiments pour les services, matériel mobile, convoyeurs, services de dragage.

En voie de réalisation _x_ Probable____ Possible____

Agrandissement de la mine d'uranium et de l'usine de la Denison	Elliot Lake (Ont.)	Denison Mines Ltd.	1 500	2 300	300	1978-1984	209 (248)

DESCRIPTION : Accroissement de la capacité de la mine, de 7 000 à 15 000 tonnes par jour.

SITUATION : Travaux de construction en surface terminés. Certaines installations souterraines ne sont pas encore terminées à la mine principale (p. ex., ligne de convoyeurs pour le transport du minerai). Les travaux d'aménagement propres à la mine de Stanrock pour le transport à partir du mur intérieur et la conversion du puits en conduite d'aération progressent. L'installation de gros ventilateurs n'est pas encore terminée.

En voie de réalisation _x_ Probable____ Possible____

EXPLOITATION DE MINES DE METAUX 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Mine d'or - Lac Detour	145 km au nord de Cochrane (Ont.)	Campbell Red Lake Mines Ltd., exploitant (25 p. 100), Dome Mines (25 p. 100), Amoco Canada Petroleum Ltd. (50 p. 100)	1 140	260-500	240	1980-1987	210 (249)

DESCRIPTION : Mine d'or de 2 000 tonnes par jour à ciel ouvert; les travaux débuteront en 1983. L'aménagement de la mine souterraine débutera en 1984. L'usine sera agrandie, ce qui portera sa capacité à 4 000 tonnes par jour d'ici à 1987.

SITUATION : En construction.

GCAC : Kilborn Limited.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Récouverture de la mine d'uranium de la Rio Algom	Elliot Lake (Ont.)	Rio Algom Ltd.	660	1 078	100 (est. du gouvernement fédéral)	1979-1983	211 (246)

DESCRIPTION : Récouverture de la mine d'uranium Stanleigh.

SITUATION : Les travaux de construction et d'aménagement se poursuivent comme prévu. La mine devrait commencer à produire vers le milieu de 1983.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible

Aménagement de la mine d'uranium Kitts/Nicholin	Région de Makkovik, Labrador (T.-N.)	Brinco Ltd.	?	?	160	?	212 (252)

DESCRIPTION : Aménagement d'une mine d'uranium.

SITUATION : Le projet a été remis à plus tard en attendant que le prix de l'uranium augmente.

En voie de réalisation ____ Probable ____ Possible x

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Scieries et usine de papier en Alberta	Grande-Cache, Knight, Hurdy (Alb.)	British Columbia Forest Products Limited	900	945	299	1981-1985	213 (289)

DESCRIPTION : Construction de scieries à Grande-Cache et à Knight et d'une usine de pâte à Hurdy.

SITUATION : La scierie de Grande-Cache a été terminée en avril 1982. L'achèvement de l'usine de papier et de l'autre scierie a été reporté à 1985.

En voie de réalisation____ Probable x Possible____

Agrandissement et modernisation de l'usine Manfor	Le Pas (Man.)	Manitoba Forestry Resources Ltd. (ManFor), société d'Etat du gouvernement manitobain. Etude réalisée conjointement par I et C/EER et par le ministère des investissements de l'Etat du Manitoba	?	?	100+	?	214 (N)

DESCRIPTION : Agrandissement et modernisation de l'usine.

SITUATION : Analyse conjointe des gouvernements fédéral et provincial, aux termes de l'entente auxiliaire Canada-Manitoba sur le développement industriel, de diverses options. Une étude de faisabilité devrait être terminée en avril 1983.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible x

Modernisation et agrandissement d'une usine de pâte et d'une usine de papier fin de Dryden	Dryden (Ont.)	Great Lakes Forest Products Limited	1 480	0	350	1980-1983	215 (290)

DESCRIPTION : Agrandissement de l'usine de pâte et de l'usine de papier fin.

SITUATION : La construction en est au stade final. Tous les engagements sont déjà pris.

En voie de réalisation x Probable____ Possible____

PRODUITS FORESTIERS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Modernisation et agrandissement de l'usine de pâte kraft blanchie de E.B. Eddy	Espanola (Ont.)	E.B. Eddy Forest Products Ltd.	1 800	0	250	1980-1983	216 (292)

DESCRIPTION : Mise en valeur et agrandissement des installations.

SITUATION : Travaux terminés à 60 p. 100. Les contrats ont été passés pour les principales composantes.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Modernisation de l'usine de papier d'Abitibi Price	Iroquois Falls (Ont.)	Abitibi Price Inc.	550	?	130	1981-1983	217 (293)

DESCRIPTION : Nouvelle machine à papier journal pour remplacer trois vieilles machines.

SITUATION : Les travaux de construction ont été retardés à cause de la grève de 1982; ils devraient maintenant être terminés en mars ou avril 1983.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

Modernisation et agrandissement d'usines au Québec	Port-Alfred, Laurentides, Belgo, Wyagamack (Québec)	Consolidated-Bathurst Inc.	?	?	250	1979-1987	218 (294)

DESCRIPTION : Travaux de protection de l'environnement, d'économie d'énergie, de modernisation et d'agrandissement à chaque usine.

SITUATION : Les travaux se poursuivront jusqu'en 1987. Certains sont déjà terminés.

BESOINS : Réservoirs, presses, machines à broyer, commandes d'engrenage, convoyeurs, compresseurs, moteurs, pompes, bobineuses, Dynaformer, sécheirs.

En voie de réalisation x Probable ____ Possible ____

PRODUITS FORESTIERS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine de papier journal de Matane	Matane (Québec)	Rexfor/F. F. Soucy Inc.	1 150	245	235	1983-1985	219 (N)

DESCRIPTION : Construction d'une usine de papier journal d'une capacité annuelle de 160 000 tonnes métriques où l'on fabriquera de la pâte par procédé thermomécanique.

SITUATION : Les travaux d'analyse en sont à leur stade final.

BESOINS : Machines à papier, raffineurs, tuyaux, matériel électrique, matériel de lutte contre la pollution, chaudières, écorceuses, convoyeurs.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Réouverture de l'usine de I.T.T.	Port-Cartier (Québec)	Tembec Inc. ou Papiers Cascades	?	300 à 500 (usine) 1 100 à 1 200 (exploitation forestière)	125+	?	220 (N)

DESCRIPTION : Deux propositions ont été soumises pour la réouverture de l'usine de I.T.T. pour la production de pâte au sulfite et peut-être de produits de meilleure qualité.

SITUATION : Etudes de faisabilité en cours.

En voie de réalisation____ Probable____ Possible_x_

Modernisation de l'usine de pâte d'Athoiville	Athoiville (N.-B.)	Fraser Inc.	500	255	181	1981-1983	221 (N)

DESCRIPTION : Modernisation.

SITUATION : Devrait être terminé à la fin de 1983.

En voie de réalisation_x_ Probable____ Possible____

PRODUITS FORESTIERS 100 - 500 MILLIONS $

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNEES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT ($ 1982 MILLIONS)	DEBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMERO DU PROJET
Usine de pâte PCTM et machine à CO	Bathurst (N.-B.)	Consolidated-Bathurst Inc.	?	505	175	1981-1987	222 (N)

DESCRIPTION : Aménagement d'une usine de fabrication de pâte par procédé chimique thermomécanique (capacité de 400 tonnes par jour) et acquisition d'une machine pour papier à onduler (350 tonnes par jour).

SITUATION : Phase 1, usine PCTM : achèvement des travaux prévu pour 1983. Phase 2, machine à CO : les travaux devraient débuter en 1986.

BESOINS : Défibreurs et moteurs, convoyeurs, disques de filtration, raffineurs, pompes, séchoirs, etc. Machine à CO.

En voie de réalisation__x__ Probable____ Possible____

CERTAINS PROJETS SUSPENDUS INDEFINITIVEMENT

	NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	NUMERO DU PROJET INVENTAIRE 1981
1.	**Usine à gaz - Taglu**	Delta du Mackenzie (T.N.-O.)	Esso Resources Canada Ltd.	128
2.	**Exploitation de deux mines à ciel ouvert**	Faro (Yukon)	Cyprus Anvil Mining Corp.	253
3.	**Usine de méthanol**	Colombie-Britannique	Westcoast Transmission Co. Ltd.	135
4.	**Centrale thermique - Hat Creek**	Près d'Ashcroft (C.-B.)	B.C. Hydro	175
5.	**Projet de charbon cokéfiant - Elk River**	Nord de Upper Elk Valley (C.-B.)	Elco Mining Limited.	258
6.	**Houillère - Sukunka**	Chetwynd, Sukunka (C.-B.)	B.P. Exploration Canada Ltd.	263
7.	**Agrandissement - houillère-charbon métallurgique**	Elkford (C.-B.)	Fording Coal Ltd.	267
8.	**Agrandissement - usine de pâte kraft**	Squamish (C.-B.)	Western Forest Products Ltd.	285
9.	**Agrandissement-usine de pâtes et papiers Harmac**	Nanaïmo (C.-B.)	MacMillan Bloedel Ltd.	288
10.	**Route du col Coquihalla**	Colombie-Britannique	Ministère des Transports et des Routes, C.-B.	315
11.	**Sables bitumineux - Sandalta**	Fort MacKay (Alberta)	Gulf Canada Resources Inc.	111
12.	**Usine de condensés oléfines**	Alberta	Gulf Canada Ltd. et un consortium	115
13.	**Usine de monomères de benzène et de styrène**	Bruderheim (Alberta)	Alberta Energy Co. Ltd.	142/144
14.	**Centrale thermique**	Red Deer (Alberta)	Fording Coal Ltd.	182
15.	**Réseau énergétique de l'Ouest**	Manitoba, Saskatchewan, Alberta	Les sociétés hydro-électriques provinciales	187
16.	**Centrale thermique - Keephills : unités 3 et 4**	Près du lac Wabamum (Alberta)	TransAlta Utilities Corp.	212
17.	**Prolongements du LRT d'Edmonton**	Edmonton (Alberta)	Ville d'Edmonton, Service des transports	323 - 326
18.	**Réseau énergétique du Nord**	Nord de la Saskatchewan	Saskatchewan Power Corp.	219
19.	**Raffinerie d'uranium**	Warman (Saskatchewan)	Eldorado nucléaire, Limitée	245
20.	**Fonderie d'aluminium**	Manitoba	Aluminium du Canada, Limitée	298
21.	**Projet hydro-électrique - Spanish River**	Sault-Sainte-Marie (Ontario)	Inco Limited	223
22.	**Exploration au large des côtes**	Terre-Neuve	Esso Resources Canada Ltd.	168
23.	**Redémarrage de la raffinerie**	Come-by-Chance (T.-N.)	Petro-Canada	169
24.	**Chantier naval (méthaniers ou pétroliers)**	Côte est ou ouest	Dome Petroleum	335

LISTE ALPHABETIQUE DES SOCIETES RESPONSABLES OU DES REALISATEURS DES TRAVAUX

- A -

Mr. W.C.E. Wood
Financial Manager, Capital Program
ABITIBI PRICE INC.
P.O. Box 21
Toronto Dominion Centre
Toronto, Ontario
M5K 1B3
(416) 866-4293

217

Mr. R.V. Baer
Senior Generation Planning Engineer
ALBERTA POWER LTD.
10040-104 Street
Edmonton, Alberta
T5J 2V6
(403) 420-7667

78, 79, 80

Mr. W.D. Lenton
Vice-President
AMAX NORTHWEST MINING CO. LTD.
P.O. Box 12525, Oceanic Plaza
1600-1066 West Hastings Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3X1
(604) 685-0541

199

Dr. B. Sullivan
ADM, Planning and Services
ALBERTA DEPT. OF ECONOMIC DEVELOPMENT
Pacific Plaza, 12th Floor
10909 Jasper Avenue
Edmonton, Alberta
T5J 3M8
(403) 427-0665

131

Mr. M.J. Dalla-Vicenza
Gen. Mgr., Corporate Accounting Services
ALGOMA STEEL CORPORATION, LIMITED
503 Queen Street East
Sault Ste. Marie, Ontario
P6A 5P2
(705) 945-2770

184, 186, 187, 188, 189

Mr. Jean-Pierre Slama
Executive Vice-President
AMOK LTD./CLUFF MINING
P.O. Box 9204
817-825 45th Street W.
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 3X5
(306) 242-8894

207

Mr. R.A. Towler
Project Manager, Petrochemicals
ALBERTA ENERGY CO. LTD.
2400, 639 - 5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0M9
(403) 266-8111

51

Mme. Maureen Granizo
Agent d'information relation publiques
ALUMINIUM DU CANADA LTEE
1 Place Ville-Marie
C.P. 6090
Montréal (Québec)
H3C 3H2
(514) 877-2712

76, 179

ASSINIBOINE-SOUTH HESPELER PROJECT
Sponsor undetermined. For information:
Mr. Hugh McKay, Director
Manitoba Affairs, PFRA
300-185 Carlton Street
Winnipeg, Manitoba
R3C 2V2
(204) 949-3116

106

Mr. C.B. Chan
Financial Analyst
ALBERTA GAS ETHYLENE CO. LTD.
Suite 1600, 734 - 7th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3P9
(403) 290-8013

22, 25,

ALUMINUM COMPANY OF CANADA, LTD.
(see Aluminium du Canada Ltée)

76, 79

Mr. Robert H. Gronotte
Senior Vice-President,
Engineering & Capital Projects
B.C. COAL LIMITED
1176 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 4B8
(604) 681-8222

129, 155

Mr. R. Capelling
Manager, Oil Sands
BP EXPLORATION CANADA LTD.
333 5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3B6
(403) 237-1234

56

Mr. G.L. Ritchie, President
Administration & Corporate Development
BRITISH COLUMBIA RAILWAY
1095 West Pender Street
Vancouver, British Columbia
V6E 2N6
(604) 681-3131

125

Mr. C.B. Guelke
Director, Strategic Planning
B.C. HYDRO
970 Burrard Street, 20th Floor
Vancouver, British Columbia
V6Z 1Y3
(604) 663-3570

41, 72, 73, 74, 75, 77, 99, 100, 101

Mr. Brian A. Hunt
Comptroller
BRINCO LTD.
10th Floor
20 King Street West
Toronto, Ontario
M5H 1C4
(416) 868-6970

212

BRUNSWICK MINING & SMELTING CORP. LTD.
(voir Noranda Mines Ltd.)

195

Mr. Larry Miller
General Manager
B.C. TRANSIT, GOVT. OF BRITISH COLUMBIA
940 Blanshard Street
Victoria, British Columbia
V8W 3E6
(604) 385-2551

117, 118

Mr. Douglas R. Kraft
Vice-President & Comptroller
BRITISH COLUMBIA FOREST PRODUCTS LTD.
1050 West Pender Street
Vancouver, British Columbia
V6E 2X3
(604) 655-3801

213

Mr. R. Gordon Cormie
Director
BIEWAG ENERGY RESOURCES LTD.
c/o Macklmmie Matthews
401 - 9th Avenue S.W., Suite 700
Calgary, Alberta
T2P 2M2
(403) 232-0611

24

Mr. R.G. White
Executive Director, Construction
BRITISH COLUMBIA MINISTRY OF TRANSPORTATION AND HIGHWAYS
940 Blanshard Street
Victoria, British Columbia
V8W 3E6
(604) 387-6458

128

Mr. John H. Chaput
LRT Division
CITY OF CALGARY, TRANSPORTATION DEPT.
P.O. Box 2100
Calgary, Alberta
T2P 2M5
(403) 268-1536

132, 133

CANADIAN PACIFIC LIMITED
(voir Canadien Pacifique Ltée)

120

Mr. Ken Hill
Project Manager, Detour Lake Mine
CAMPBELL RED LAKE MINES LTD.
P.O. Box 270
600-365 Bay Street, First Canadian Place
Toronto, Ontario
M5X 1H1
(416) 364-3453

210

CANADIAN REYNOLDS METALS CO. LTD.
(voir Société canadienne
de métaux Reynolds)

182

CANADIAN NATIONAL RAILWAYS
(voir Canadien National Ltée)

119

Mr. Roy W. Lowry
Adjoint Administratif
Bureau du Président
CANADIEN NATIONAL LTEE
B.P. 8100
935 ouest, rue Lagauchetière
Montréal (Québec)
H3C 3N4
(514) 877-5755

119

CANADIAN OCCIDENTAL PETROLEUM LTD.
(voir Dome Petroleum Limited)

14

M. J.F. Hankinson
Contrôleur
CANADIEN PACIFIQUE LTEE
Gare Windsor
Montréal (Québec)
H3C 3E4
(514) 395-7057

120

Mr. Robert Waymouth
Manager, Frontier Drilling
CANTERRA ENERGY LTD.
P.O. Box 1051
555 - 4th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2K7
(403) 267-9111

38

Mr. Graham Sherrett
Treasurer
CAPE BRETON DEVELOPMENT CORP.
P.O. Box 2500
Sydney, Nova Scotia
B1P 6K9
(902) 539-5910

176, 177, 178

Mr. J.K. Lamble
Director, Planning & Business Development
CELANESE CANADA INC.
2 Robert Speck Parkway
Suite 900
Mississauga, Ontario
L4Z 1H8
(416) 276-9333

26

Mr. C.A. Stryve
Vice-President & Comptroller-Treasurer
CHRYSLER CANADA LTD.
P.O. Box 1621
2450 Chrysler Centre
Windsor, Ontario
N9A 4H6

135

Mr. H.C. Rowlinson
C-I-L
90 Sheppard Avenue East
P.O. Box 200, Station "A"
Willowdale, Ontario
M2N 6H2
(416) 229-7408

57 (voir aussi Trimac Ltd.)

Mr. G. Dutton
Project Manager
C-I-L
(416) 229-7212

61

CINOLA OPERATING COMPANY LTD.
(voir Consolidated Cinola Mines Ltd.)

202

Mr. R.J. Tingley
President
C.N. MARINE INC.
100 Cameron Street
Moncton, New Brunswick
E1C 5Y6
(506) 858-3600

M. Gérard Gascon, Directeur
Bureau du Transport Métropolitain
COMMUNAUTE URBAINE DE MONTREAL
2580 boul. Saint-Joseph est
Montréal (Québec)
H1Y 2A2
(514) 872-6871

139, 140, 141, 142, 143

Mr. J.E. Fletcher
Vice-President, B.C. Group
COMINCO LTD
200 Granville
Vancouver, British Columbia
V6C 1S4
(604) 682-0611

180

M. Guy Dufresne
Premier Vice-Président
Exploitation, Pâte et Papier
CONSOLIDATED BATHURST INC.
B.P. 69
800 ouest, boul. Dorchester
Montréal (Québec)
H3B 1Y9
(514) 875-2160

218, 222

Mr. R.G. Sanders
President
CONSOLIDATED CINOLA MINES LTD.
402-595 Howe Street
Vancouver, British Columbia
V6C 2T5
(604) 669-1524

202

Mr. L.J. Chrusch
Manager - Purchasing
CROWS NEST RESOURCES LIMITED
P.O. Box 2699, Station "M"
525 - 3rd Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2M7
(403) 232-4355

130, 153, 156, 158, 165

Mr. G.E. Davies
Director, New Products Development
DENISON MINES LIMITED
P.O. Box 11575
650 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6B 4N7
(604) 669-2226

148, 161

Mr. Ben J. Ciprietti
Manager, Planning
DOFASCO INCORPORATED
1330 Burlington Street East
Hamilton, Ontario
L8N 3J5
(416) 544-3761

183

Mr. E.J. O'Brien
Manager, Corp. Planning
E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.
P.O. Box 3521, Station C
1335 Carling Avenue
Ottawa, Ontario
K1Y 4L5
(613) 725-6707

216

Mr. G. Stenning
Manager, Engineering Services
DENISON MINES LIMITED
P.O. Box 2600
Elliot Lake, Ontario
T5A 2K2
(705) 848-1991, Ext 214

209

Mr. Murray B. Todd
Senior Vice-President, Frontier
DOME PETROLEUM LTD.
P.O. Box 200
333 - 7th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2H8
(403) 260-5201

4, 37, 70

Mr. Al Pettican
Major Projects and Resource
Planning Manager
EDMONTON POWER
900 Continental Bank Building
10250-101 Street
Edmonton, Alberta
T5J 3P4
(403) 428-2562

81, 169

- D -

Mr. A.J. Kyle
Project Manager
DENISON-POTACAN POTASH CO.
c/o Denison Mines Limited
P.O. Box 40
Suite 3900, South Tower
Royal Bank Plaza
Toronto, Ontario
M5J 2K2
(416) 865-1991

174

Mr. Earle Forgues
Vice-President, Business Development
DOME PETROLEUM LTD.
(403) 260-5707

12

Mr. D.B. Agnew
Project Manager
(403) 260-5728

14

- E -

Mr. R.G. Baker
Vice-President
ELDORADO NUCLEAIRE LIMITEE
255 Albert Street, Suite 400
Ottawa, Ontario
K1P 6A9
(613) 238-5222

190, 192

DENTHERM RESOURCES LIMITED
(voir Denison Mines Limited)

161

DUNVEGAN HYDRO
Aucune société responsable
jusqu'à maintenant.
Voir Alberta Power Ltd.

79

EQUITY SILVER MINES LIMITED
(voir Placer Development Ltd.)

241

Mr. J.A. O'Connor, Manager
External Affairs Department
ESSO CHEMICAL CANADA
2300 Yonge Street, 26th Floor
Toronto, Ontario
M5W 1K3
(416) 488-6600

23, 44, 63

Mr. J.E. (Jim) Lee
Frontier Operations Manager
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
Esso Plaza, West Tower
237-4th Avenue, S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0H6
(403) 237-4058

5

- E -

Mr. J.R. Jack
Business Coordinator
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3737

8

Mr. R.F. Routledge
Manager, Major Projects
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3452

47, 55

Mr. G.W. Kalyniuk
Engineering Division Manager
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-34045

58

Mr. G.B. Dyer
Project Manager
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
Strathcona Refinery
P.O. Box 1020
Edmonton, Alberta
T5J 2N1
(403) 465-8110

49

Mr. R.D. Wilson
Business Development Manager
Esso Minerals Canada
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3737

130

Mr. J.A.L. White
Vice-President, Coal
Esso Minerals Canada
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3737

168, 171

Mr. E.M. Berthelsen
Vice-President Minerals
Esso Minerals Canada
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
(403) 237-3737

203, 206

- F -

F.F. SOUCY INC.
c/o Mr. Peter Brout
President
Bato Company
Greenwich, Connecticut
U.S.A.
(203) 661-3344

219

Mr. J. Warren McKenzie
Assistant to Executive Vice-President
FOOTHILLS PIPE LINES (YUKON) LTD.
Ste. 1600, 205 - 5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2V7
(403) 294-4431

2, 11

Mr. Z. Kolisnyk
Vice-President, Development
FORDING COAL LTD.
200, 205 - 9th Avenue S.E.
Calgary, Alberta
T2G 0R4
(403) 264-1063

159, 169, 172

Mr. Garret
Project Manager
FRASER INC.
P.O. Box 190
Atholville, New Brunswick
E0K 1A0
(506) 753-4491

221

M. Gilles Barbeau
GAZ INTER-CITE QUEBEC INC.
Place d'Iberville Deux
1175, rue de Lavigerie
Ste-Foy (Québec)
G1Z 4P1
(418) 659-5111

28, 64

Mr. H.M. Tomlinson
Project Manager
GREAT LAKES POWER LTD.
P.O. Box 100
Sault Ste. Marie, Ontario
P6A 5L4
(705) 942-3814

109

M. Jean Gaulin
GAZ METROPOLITAIN INC.
1155, boul. Dorchester ouest
Montréal (Québec)
H3B 3Z4
(418) 651-9543

23

Mr. G.W. Scraba
Vice-President & Project Manager
GREGG RIVER RESOURCES LTD.
4th Floor
1021 - 10th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2R 0B7
(403) 294-5251

167

M. André Lizotte
Directeur général des Communications
GAZODUC TRANS QUEBEC & MARITIMES INC.
870 boul. de Maisonneuve est
Montréal (Québec)
H2L 1Y6
(514) 286-5006

29

Mr. T. Matsushita
Vice-President, Planning
GULF CANADA LTD.
800 Bay Street
P.O. Box 460
Postal Station A
Toronto, Ontario
M5W 1E5
(416) 924-4141

34, 35, 54, 65

Mr. F.H. Tollefsen
Manager, Public Relations
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LIMITED
Neebing Avenue
P.O. Box 430
Thunder Bay, Ontario
P7C 4W3
(807) 475-2657

215

Mr. K.C. Reeves
Vice-President
GULF CANADA LTD.

53
1: voir Gulf Canada Resources Ltd.

Mr. T.B. Simms
Vice President, Financial Planning
GULF CANADA RESOURCES INC.
Gulf Canada Square, P.O. Box 130
401 - 9th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2H7
(403) 233-4750

1, 7, 9, 33, 36

- H -

Mr. C.K. Jespersen
Senior Vice-President
HUSKY OIL OPERATIONS LTD.
Postal Station D
P.O. Box 6525
Calgary, Alberta
T2P 3G7
(403) 267-6111

27

M. Laurin Hamel
Executive Vice-Président
HYDRO-QUEBEC
75 ouest, boul. Dorchester
16e étage
Montréal (Québec)
H2Z 1A4
(514) 289-3491

86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 110, 111, 112

- I -

IMPERIAL OIL LIMITED
(voir Esso Resources Canada Ltd.)

49

Dr. Walter Curlook
Executive Vice-President
INCO LIMITED
P.O. Box 44
1 First Canadian Place
Toronto, Ontario
M5X 1C4
(416) 361-7511

191, 208

Mr. W.M. Pearce
Project Manager
INTERPROVINCIAL PIPE LINE (N.W.) LTD.
P.O. Box 398
Toronto Dominion Tower
Edmonton Centre
Edmonton, Alberta
T5J 2J9
(403) 420-5100

39

M. T. Brault
Directeur des projets
INTSEL CANADA
12055 Côte de Liesse
Montréal (Québec)
H9T 1B4
(514) 636-1600

181

- K -

Mr. P. Clarke
President and Chief Executive Officer
KEY LAKE MINING CORPORATION
229 Fourth Avenue South
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 4K3
(306) 665-7000

198

Mr. P. Amsden
Sr. Vice-President, Operations
KIDD CREEK MINES LTD.
P.O. Box 2002
Timmins, Ontario
P4N 7K1
(705) 235-8121

194

LABRADOR GROUP
(voir Petro-Canada)

71

Mr. W.S. Read
President & Chief Executive Officer
LOWER CHURCHILL DEVELOPMENT CORP.
P.O. Box 9800
St. John's, Newfoundland
A1A 3W3
(709) 737-1288

97, 98

- L -

Mr. Ross N. MacLeod
Assistant Manager, Corporate Purchasing
LUSCAR LTD.
800 Royal Trust Tower
Edmonton Centre
Edmonton, Alberta
T5J 2Z2
(403) 420-5810

166

- M -

Mr. G.D. Chapel
Vice-President, Project Development
MANALTA COAL LTD.
734 - 7th Avenue S.W.
P.O. Box 2880
Calgary, Alberta
T2P 2M7
(403) 294-5516

162, 164

Mr. Alan Bourgeois
Project Leader, Manfor Project
Manitoba Dept. of Crown Investment
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.
600 - 330 Portage Avenue
Winnipeg, Manitoba
R3B 0C4
(204) 944-5734

214

Mr. J.G. Arnason
President & Chief Executive Officer
MANITOBA HYDRO
P.O. Box 815
820 Taylor Avenue
Winnipeg, Manitoba
R3C 2P4
(204) 474-3586

82, 107

MCLEOD RIVER COAL LTD.
(voir Manalta Coal Ltd.)

162

MELVILLE SHIPPING LTD.
(voir Petro-Canada)

3

MERCHANT COKE PLANT
Aucune société responsable jusqu'à maintenant. Pour des renseignements:
Mr. Michael Lane
Regional Executive Director, Nova Scotia
Department of Industry, Trade and Commerce/
Regional Economic Expansion
11th Floor, Queens Square
45 Alderney Drive
Dartmouth, Nova Scotia
B2Y 4B9

152

MERCOAL MINERALS LTD.
(voir Manalta Coal Ltd.)

Nova Scotia 164

Mr. G. Perry
Controller
MICHELIN TIRES (CANADA) LTD.
P.O. Box 399
New Glasgow, Nova Scotia
B2H 5E6
(902) 396-4161

145

- M -

Mr. A.E. Baroll
Vice-President, Exploration
MOBIL OIL CANADA LTD.
P.O. Box 800
330-5th Avenue S.W., Mobil Tower
Calgary, Alberta
T2P 2J7
(403) 268-7306

30, 33, 68

MONTREAL URBAN COMMUNITY
(voir Communauté Urbaine de Montréal)

139, 140, 141, 142, 143

- N -

MINISTERE DE LA DEFENSE NATIONALE
Mr. A.W. Armstrong
Manager, Industrial Benefits
Canadian Patrol Frigate Office
Department of ITC/REE
301 Elgin Street, 3rd Floor
Ottawa, Ontario
K1A 1G8
(613) 995-5962

122

Mr. C.B. Smith, Director
Aerospace Industrial Benefits Directorate
Department of ITC/REE
110 O'Connor Street, 4th Floor
Ottawa, Ontario
K1P 5M9
(613) 593-4685

123, 124

Mr. D.G. Hayward
Manager of System Planning
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION
P.O. Box 2000
527 King Street
Fredericton, New Brunswick
E3B 4X1
(506) 453-4246

113, 114

Dr. T.S. Thompson, PhD
Manager, Public Affairs
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION
(506) 453-3196

95

Mr. W.S. Read
Executive Vice-President
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO CORP.
P.O. Box 9100
Philip Place
St. John's, Newfoundland
A1A 2X8
(709) 737-1400

116

Mr. Frank Koch
Vice-President, Engineering
NORANDA MINES LTD.
P.O. Box 45
Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1B6

195

Mr. B.D. Cochrane
Vice-President, Corporate Planning
NORCEN ENERGY RESOURCES LIMITED
4600 Toronto-Dominion Centre
Toronto, Ontario
M5K 1E5
(416) 947-4097

163

Mr. Tom Scott
Vice-President and Project Manager
NOVA, AN ALBERTA CORPORATION
P.O. Box 1535, Station M
Calgary, Alberta
T2P 2N6
(403) 262-8221

18

Mr. C.D. Richards
Division Vice-President
Engineering and Construction
NOVA, AN ALBERTA CORPORATION
(403) 290-7301

20
2, 11: voir Foothills Pipe Lines
3: voir Petro-Canada
29: voir Gazoduc TQM

Mr. E. Babij
Technical Manager
Manufacturing Department
OCELOT INDUSTRIES LTD.
900 - 333-Fifth Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3B6
(403) 261-2000

42

Mr. K. Grey Alexander
Manager, Oil and Gas Transportation
PANARCTIC OILS LTD.
703 Sixth Aveue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0T9
(403) 269-0503

6

Mr. C.B. Chan
Financial Analyst
NOVACOR POLYETHYLENE (LLD) LTD.
Suite 1600
734 - 7th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3P9
(403) 290-8013

52

Mr. K.W. Brush
Manager, Energy Resource Projects
ONTARIO ENERGY CORP.
5th Floor
101 Bloor Street West
Toronto, Ontario
M5S 1P8
(416) 926-4200

10 (voir aussi Polar Gas Project)

M. Bernard Lemaire
Président
PAPIER CASCADES
404, rue Marie Victorin
Kingsley Fall (Québec)
J0A 1B0
(819) 363-2245

220

- N -

Mr. R.W. Brown
Manager, Energy Resources Planning
NOVA SCOTIA POWER CORP.
P.O. Box 910
1894 Barrington Street
Halifax, Nova Scotia
B3J 2W5
(902) 424-2986

115

- O -

Mr. C.L. Zuliani
Financial Services Coordinator
Design and Construction Branch
ONTARIO HYDRO
700 University Avenue
Toronto, Ontario
M5G 1X6
(416) 592-5960

83, 84, 85, 108

- P -

PETRO-CANADA EXPLORATION INC.
(see Petro-Canada)

32

Mr. G.C. Baker
Executive Vice-President
NOVA SCOTIA TIDAL POWER CORP.
Suite 1109
Duke Street Tower
Halifax, Nova Scotia
B3K 5H4
(162) 423-8467

96

Mr. G.W. Sinclair
Project Manager
PETRO-CANADA
P.O. Box 2844
Calgary, Alberta
T2P 3E3
(403) 296-6301

3

Mr. R. Vincent
Vice-President, Downstream Development
PETRO-CANADA
(403) 296-3795

13 (voir aussi Westcoast Transmission)

Mr. Tom Scott
Vice-President and Project Manager
(403) 262-8821

18

PETROMONT INC.
(see Gulf Canada Inc.)

65

Mr. John Ridsdel
Manager, Canada Benefits
PETRO-CANADA
(403) 296-8744

32

33: voir Mobil Oil Canada,
Gulf Canada Resources Inc.

Mr. J.H. Eastman
Vice-President, Project Development
PLACER DEVELOPMENT LTD.
1600-1055 Dunsmuir Street
Vancouver, British Columbia
V7X 1P1
(604) 682-7082

200, 201, 205

Mr. Keith Busky
Project Manager
POTASH COMPANY OF AMERICA
P.O. Box 1489
Sussex, New Brunswick
E0E 1P0
(506) 433-5445

175

Mr. Mike Menzies
Project Director
PETRO-CANADA
(403) 296-5533

67

Ms. Evelyn Meltzer
Senior Analyst, Business Services
(403) 296-8616

71

Mr. D.G. Clark
Vice-President
POLAR GAS PROJECT
P.O. Box 90
Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1H3
(416) 869-2655

10

Mr. D.G. Matheson
Vice-President, Projects
POTASH CORP. OF SASKATCHEWAN MINING LTD.
Sedco Centre, Saskatoon Research Park
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 3X5
(306) 664-5620

150, 173

Mr. Ken Donald
Vice-President, Coal Division
PETRO-CANADA
(403) 296-8999

149

10: voir Polar Gas Project
30: voir Mobil Oil Canada Ltd.
34: voir Gulf Canada Ltd.

Mr. R. Drummond
Manager
POLYSAR LTD.
Vidal Street North
Sarnia, Ontario
N7T 7M2
(519) 337-8251

62

Mr. Peter Dent
Manager, Programming, Ops. Branch
PORTS CANADA
14th Floor, Tower A
320 Queen Street
Ottawa, Ontario
K1A 0N6
(613) 996-4230

43

Mr. R. Thompson, P. Eng.
Chief Executive Officer, Terminal Project
PRINCE RUPERT GRAINS LTD.
Suite 701 - 700 W. Pender Street
Vancouver, British Columbia
V6C 1G8
(604) 687-2234

126

QUINTETTE COAL LTD.
(voir Denison Mines Limited)

148

QUINSAM COAL LTD.
(voir Weldwood of Canada Limited)

160

- Q -

REGINA/MOOSE JAW WATER QUALITY IMPROVEMENT PROJECT
Aucune société responsable jusqu'à maintenant. Pour des renseignements:
Dr. H.M Hill
Director General
Prairie farm Rehabilitation Administration
1901 Victoria Avenue
Regina, Saskatchewan
F4P 0R5
(306) 359-5081

105

M. Michel Duchesneau
Président
REXFOR
1195, rue Lavigerie
Ste-Foy (Québec)
G1V 4N3
(418) 659-4530

219

- R -

Mr. C.A. Lawrence
President
RIDLEY TERMINALS INC.
720-999 W. Hastings St
Vancouver, British Columiba
V63 2W2
(604) 682-9721

127

Mr. H.L. Brien
Atlas Steels Division
RIO ALGOM LIMITED
Centre Street
Welland, Ontario
L3B 5R7
(416) 735-5661

193

Mr. D.J. Rudack
Program Manager
Rio Algom Limited
Plaza Office
P.O. Box 1500
Elliot Lake, Ontario
P5A 2K1
(705) 848-7164

211

Mr. H.A. Pakrul
President
SAGE CREEK COAL
P.O. Box 10335
Stock Exchange Tower, Suite 1650
609 Granville Street
Vancouver, British Columbia

157

Mr. Roger H. Gulmond
Manager, Mining Division
SEAGULL RESOURCES LIMITED
Seagull Building, 2nd Floor
4723 - 1st Street S.W.
T2G 4Y8
(403) 287-3982

170

Mr. H. Jack Screen
Manager, Canadian Industrial Development
SHELL CANADA RESOURCES LIMITED
(403) 232-4250

31, 69

SASKATCHEWAN MINING DEVELOPMENT CORP.
(voir Key Lake Minign Corporation)

198

Mr. J.E. Nichol, Coordinator
Budgets & Programs, Chemicals
SHELL CANADA LTD.
P.O. Box 400, Terminal A
Toronto, Ontario
M5W 1E1
(416) 597-7580

45, 50

Mr. R.R. Topp
Vice-President, Corporate Development
SHERRITT-GORDON MINES LIMITED
P.O. Box 28
2800 Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1B1
(416) 363-9241

46

Mr. E.B. Campbell
Acting President and Chief Executive Officer
SASKATCHEWAN POWER CORP.
2025 Victoria Avenue
Regina, Saskatchewan
S4P 0S1
(306) 566-3250

103, 104

Mr. C.J.B. Bailey
Manager, Programming
SHELL CANADA LTD.
(416) 597-7179

21

SLAVE RIVER HYDRO
(voir Alberta Power Ltd.)

78

Mr. Eric Makl
Project Manager
SCOTIA COAL SYNFUELS PROJECT
7500 Woodbine Avenue, Suite 300
Markham, Ontario
L3R 4M8

151

Mr. D.P. Komery
Manager, Oil Sands Development
SHELL CANADA RESOURCES LIMITED
P.O. Box 100, Station "M"
Calgary, Alberta
T2P 2H5
(403) 232-3865

19

M. J. Vaillancourt
Directeur Adjoint - SCMR
SOCIETE CANADIENNE DE METAUX REYNOLDS
1, Complexe Desjardins
C.P. 10, Station Desjardins
Montréal (Québec)
H5B 1CA
(514) 282-9551, ext. 2963

182

Mr. J.G. Muir
Financial Planning Manager
STELCO INC.
General Office
Stelco Tower
Hamilton, Ontario
L8N 3T1
(416) 528-2511, ext. 4629

185

Mr. E.A.Boutilier
Vice-President
SYDNEY STEEL CORPORATION
P.O. Box 1450
Sydney, Nova Scotia
B1P 6K5
(902) 564-5471

196

Mr. Richard Drozd
Vice-President
TECK CORP.
1199 West Hastings Street
Vancouver, British Columbia
V6E 2K5

154

SUMAC MINES LTD.
(voir Esso Resources Canada Limited)

SYNCRUDE CANADA LTD.
(voir Esso Resources Canada Inc.)

M. F. Dottori
Président
TEMBEC INC.
Temiscamingue (Québec)
J0Z 3R0
(819) 627-3321

220

Mr. Ryan Moore
Manager, Government & Public Affairs
SUNCOR INC., RESOURCES GROUP
10123 - 99th Street
Edmonton, Alberta
T5J 3H9
(403) 269-0935

59

Mr. G.A. Henderson
Director, Government & Public Affairs
SUNCOR INC., SUNOCO GROUP
56 Wellesley Street West
Toronto, Ontario
M5S 2S4
(416) 924-4111, ext. 224

60

Mr. D.G. Powell
Subway Construction Accountant
TORONTO TRANSIT COMMISSION
1900 Yonge Street
Toronto, Ontario
M4S 1Z2
(416) 481-4252

121, 134, 136, 137

Mr. G.A. Hadlington
Director, Generation Project Management
TRANSALTA UTILITIES CORP.
P.O. Box 1900
110 - 12th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2M1
(403) 267-7168

78, 79, 80 (voir aussi Alberta Power Ltd.)

Mr. R. Frayne
Project Engineer, Business Development
TRANSCANADA PIPELINES LTD.
P.O. Box 54
Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1C2
(416) 869-2589

3 (voir aussi Petro-Canada)
10: voir Polar Gas Project
12: voir Dome Petroleum Ltd.
29: voir Gazoduc TQM

Mr. D.T. Durrant, Manager
Public and Government Affairs
TRANSMOUNTAIN PIPE LINE COMPANY LIMITED
Suite 800, Broadway Plaza
601 West Broadway
Vancouver, British Columbia
V5Z 4C5
(604) 876-6711

17

Mr. Jack MacDonald
Project Manager
RAMP Project Office
TRANSPORT CANADA
Gillin Building
141 Laurier
Ottawa, Ontario
K1P 5J3
(613) 996-1437

147

Mr. I.K. Leslie
Project Manager
TRANSPORT CANADA - COAST GUARD
Room 641, Tower B
Place de Ville, 330 Sparks Street
Ottawa, Ontario
K1A 0N7
(613) 995-4771

144

TRANSTEC CANADA LTD./
SIMON TR HOLDINGS LTD.
(voir Ports Canada)

43

Mr. D.K. Jackson
TRIMAC LTD.
P.O. Box 3500
6th Floor, 736 - 8th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2P9
(403) 265-9900

57 (voir aussi C-I-L Inc.)

Mr. W. Benny
Manager, Government Affairs
ULTRAMAR CANADA LTD.
1 Valleybrook Drive
Don Mills, Ontario
M3B 2S8
(416) 445-2515

66

Mr. Ken K. Mehta
Manager, Planning Services
UNION CARBIDE CANADA LIMITED
123 Eglington Avenue East
Toronto, Ontario
M4P 1J3
(416) 488-1444

48

UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA
(voir Westcoast Transmission Co. Ltd.)

16

UNION OIL CO. OF CANADA LTD.
(voir Norcen Energy Resources Limited)

163

Mr. Roger P. Taylor
President
VALLEY COPPER MINES LTD.
200 Granville Street
Vancouver, British Columbia
C6C 2R2
(604) 682-0611

197

- V -

Mr. Bruno R. Rubess
President
VOLKSWAGEN CANADA INC.
1940 Eglinton Avenue West
Scarborough, Ontario
M1L 2M2
(416) 750-4700

138

Mr. Pit Desjardins
Vice-Chairman of the Board
WELDWOOD OF CANADA LIMITED
1055 West Hastings Street
P.O. Box 2179
Vancouver, British Columbia
V6B 3V8
(604) 668-3661

160

Mr. A.J. Green
Vice-President
WESTCOAST TRANSMISSION COMPANY LTD.
1333 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3K9
(604) 664-5504

13, 14, 15, 16, 40
2, 11: voir Foothills Pipe Lines

- W -

Mr. W.P. Stokes
General Manager, Projects
WESTMIN RESOURCES LIMITED
P.O. Box 49066
The Bentall Centre (4)
Vancouver, British Columbia
V7X 1C4
(604) 681-2253

204

POUR OBTENIR DES EXEMPLAIRES DE CETTE PUBLICATION, écrire à l'adresse ci-dessous, au bureau régional du ministère de l'Industrie et du Commerce et de l'Expansion économique régionale ou au Centre d'information aux entreprises le plus près.

Le Centre d'information aux entreprises (34/2)
Ministère de l'Industrie et du Commerce et de l'Expansion économique régionale (MIC-EER)
235, rue Queen
Ottawa (Ontario)
K1A 0H5
Tél. : (613) 995-5771 (frais virés)
Télex: 053-4123

POOR

QUALITY

ORIGINAL